
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.

WLLDCAT		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	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC		319765		RRCID -> 218722		COMPL. DATE 02/08/2003		TOTAL DEPTH 10790		PERF. N/A						
NANCY "161"		WELL #: 1														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LTS OIL & GAS A		511734		RRCID -> 223261		COMPL. DATE 09/25/2006		TOTAL DEPTH 2557		PERF. N/A						
MARLEY		WELL #: 1														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SED ENERGY INC.		649300		RRCID -> 228732		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 836		PERF. 789 - 836						
SIGMA MEADOWS		WELL #: 6														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965		RRCID -> 290123		COMPL. DATE 04/03/2018		TOTAL DEPTH 6130		PERF. 3424 - 3702						
FLORENCE 28		WELL #: 5														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
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-

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	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	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

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

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-

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-

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
08		899 N	849	-0-	-50	-0-	45 1	798 2	N	5	8 1		121
							6 9						
09		870 N	538	-0-	-332	-0-	26 1	506 2	N	5	8 1		118
							6 9						
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	249 2	N	-0-			119
01		148 N	148	-0-	-0-	-0-	4 1	143 2	N	1			120
							1 9						

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3937 X	3393	-0-	-544	-0-	182	1	3204	2	N	6	8	1			38
09	3810 X	2847	-0-	-963	-0-	136	1	2678	2	N	30	8	1			60
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

ACU "45" WELL #: 2 RRCID -> 180764 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 12014 PERF.10570 - 11766

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ACU "45" WELL #: 4H RRCID -> 191887 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11720 - 15769

08	1674 N	1576	-0-	-98	-0-	85	1	1485	2	N	5	8	1			101
09	1890 N	662	-0-	-1228	-0-	32	1	624	2	N	5	8	1			98
10	2015 N	115	-0-	-1900	-0-	5	1	109	2	N	1					99
11	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					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

ACU '45-48' WELL #: 3H RRCID -> 197054 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.12514 - 15088

08	31 N	12	-0-	-19	-0-	8	2	4	9	N	4	7	1			92
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	1	2	4	9	N	4	7	1			89
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

ACU -48- WELL #: 4 RRCID -> 208483 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 11345 PERF.10576 - 10920

08	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	202	1	3546	2	N	13	20	1			74
09	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	124	1	2443	2	N	35	20	1			89
10	589 X	176	-0-	-413	-0-	8	1	166	2	N	2					91
11	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					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

ACU (STRAWN)		//CONT.//		00095 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL					
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958											
ACU '49'		WELL #:		4		RRCID -> 210022		COMPL. DATE 12/21/2004		TOTAL DEPTH 11619 PERF.11280 - 11462					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	186 N	171	-0-	-15	-0-	9	1	161	2	N	1	1	1		1
09	180 N	154	-0-	-26	-0-	1	9	146	2	N	1	1	1		1
10	186 N	21	-0-	-165	-0-	1	1	20	2	N	-0-				1
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	1	1			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
ACU '46'		WELL #:		2		RRCID -> 212249		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10666 - 10883					
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-
ACU -48-		WELL #:		5		RRCID -> 213173		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 11675 PERF.10726 - 11040					
08	2821 X	2572	-0-	-249	-0-	138	1	2428	2	N	5	7	1		59
09	2730 X	2215	-0-	-515	-0-	107	1	2105	2	N	3	6	1		56
10	2821 X	107	-0-	-2714	-0-	5	1	101	2	N	1				57
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
ACU "49"		WELL #:		6		RRCID -> 221027		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 11260 PERF.10744 - 10966					
08	124 N	8	-0-	-116	-0-	4	2	4	9	N	4	6	1		197
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	230	2	N	4	6	1		195
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
ACU 47		WELL #:		2		RRCID -> 247445		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 11030 PERF.10582 - 10794					
08	124 N	72	-0-	-52	-0-	4	1	68	2	N	-0-				139
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	2	N	-0-				139
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
ACU 49		WELL #:		7		RRCID -> 250602		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 11490 PERF.10631 - 11033					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

ACU (STRAWN)		//CONT.//		00095 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TERRELL		
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958								
ACU 46		WELL #:		1	RRCID ->	253299	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	11923	PERF.	10122 - 11148
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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ACU "48"		WELL #:		8	RRCID ->	263243	COMPL. DATE	02/08/2011	TOTAL DEPTH	11396	PERF.	10694 - 11265
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

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
08	2232	N	1981	-0-	-251	-0-	106 1	1866 2	N	8	11 1	83
							9 9					
09	2070	N	1603	-0-	-467	-0-	77 1	1519 2	N	6	11 1	78
							7 9					
10	1860	N	248	-0-	-1612	-0-	11 1	236 2	N	1		79
							1 9					
11	1920	N	74	-0-	-1846	-0-	7 1	67 2	N	-0-		79
12	1643	N	692	-0-	-951	-0-	26 1	665 2	N	1		80
							1 9					
01	248	N	228	-0-	-20	-0-	6 1	221 2	N	1		81
							1 9					

ACU 45		WELL #:		2	RRCID ->	183873	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	12014	PERF.	10570 - 10920
08	1705	N	1554	-0-	-151	-0-	84 1	1467 2	N	3	4 1	5
							3 9					
09	1590	N	1248	-0-	-342	-0-	60 1	1185 2	N	3	4 1	4
							3 9					
10	1581	N	63	-0-	-1518	-0-	3 1	60 2	N	-0-		4
11	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-			N	-0-		4
12	1302	N	997	-0-	-305	-0-	37 1	960 2	N	-0-		4
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	7 1	239 2	N	1		5
							1 9					

ACU 46		WELL #:		1	RRCID ->	186669	COMPL. DATE	06/11/2001	TOTAL DEPTH	11923	PERF.	10260 - 10410
08	4712	X	3892	-0-	-820	-0-	207 1	3641 2	N	40	39 1	155
							44 9					
09	4500	X	3214	-0-	-1286	-0-	153 1	3024 2	N	34	38 1	151
							37 9					
10	4650	X	204	-0-	-4446	-0-	8 1	182 2	N	13		164
							14 9					
11	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-			N	-0-		164
12	4371	X	2096	-0-	-2275	-0-	78 1	2017 2	N	1		165
							1 9					
01	3906	X	2008	-0-	-1898	-0-	54 1	1950 2	N	4		169
							4 9					

OIL AND GAS DIVISION

ACU, E. (PENN SAND)		//CONT.//		00096 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TERRELL			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958									
ACU 48		WELL #:		3	RRCID ->	188497	COMPL. DATE	04/14/2001	TOTAL DEPTH	11721	PERF.	10434 - 10760	
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
08	1984 N	1825	-0-	-159	-0-	98	1	1726	2	N	1	2 1	171
						1	9						
09	1800 N	1434	-0-	-366	-0-	69	1	1364	2	N	1	2 1	170
						1	9						
10	1829 N	66	-0-	-1763	-0-	3	1	62	2	N	1		171
						1	9						
11	1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-		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
ACU 46		WELL #:		2	RRCID ->	245999	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10161 - 10883	
08	1209 N	1045	-0-	-164	-0-	54	1	955	2	N	33	21 1	107
						36	9						
09	1020 N	849	-0-	-171	-0-	40	1	779	2	N	27	21 1	113
						30	9						
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						
ACU 46		WELL #:		3	RRCID ->	248516	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	10150 - 11024	
08	2666 X	2244	-0-	-422	-0-	120	1	2112	2	N	11	16 1	98
						12	9						
09	2580 X	1735	-0-	-845	-0-	83	1	1641	2	N	10	16 1	92
						11	9						
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						
ACU 49		WELL #:		7	RRCID ->	250601	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	11490	PERF.	10400 - 11033	
08	1240 N	1131	-0-	-109	-0-	60	1	1056	2	N	14	20 1	143
						15	9						
09	1170 N	905	-0-	-265	-0-	43	1	850	2	N	11	19 1	135
						12	9						
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						

 ACU, E. (PENN SAND) //CONT.// 00096 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
 ACU "48" WELL #: 8 RRCID -> 263258 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 11396 PERF.10069 - 10388

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
08	1705 N	1570	-0-	-135	-0-	84 1	1480 2	N	5	3 1		88
09	1770 N	269	-0-	-1501	-0-	6 9	248 2	N	7	3 1		92
10	1736 N	65	-0-	-1671	-0-	13 1	62 2	N	-0-			92
11	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-	8 9		N	-0-			92
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	3 1	406 2	N	-0-			92
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	16 1	203 2	N	1			93
						6 1						
						1 9						

 ACU "47" WELL #: 1 RRCID -> 265892 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10220 - 10790

08	1054 N	550	-0-	-504	-0-	29 1	515 2	N	5	8 1		155
09	815 N	815	-0-	-0-	-0-	6 9	770 2	N	5	8 1		152
10	589 N	30	-0-	-559	-0-	39 1	28 2	N	1			153
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-	6 9		N	-0-			153
12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-	1 1		N	-0-			153
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	1 9		N	1			154

 ACU '48' WELL #: 6 RRCID -> 270681 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10220 - 10658

08	3131 X	2374	-0-	-757	-0-	128 1	2245 2	N	1	2 1		103
09	3030 X	2035	-0-	-995	-0-	1 9	1924 2	N	12	2 1		113
10	3131 X	133	-0-	-2998	-0-	98 1	124 2	N	3			116
11	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-	13 9		N	-0-			116
12	2821 X	494	-0-	-2327	-0-	6 1	476 2	N	-0-			116
01	2387 X	405	-0-	-1982	-0-	3 9	394 2	N	-0-			116
						18 1						
						11 1						

 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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

 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

08	62 N	33	-0-	-29	-0-	33 2		N	-0-			-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2		N	-0-			-0-
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-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 073306													
SEAHORN FEE "K" WELL #: 1 RRCID -> 076744 COMPL. DATE 02/28/1978 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5151 - 5328													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
08	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	2		N	-0-			-0-
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2		N	-0-			-0-
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-

WARD WELL #: 1 RRCID -> 076874 COMPL. DATE 05/05/1978 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5407 - 5590													
08	124 N	55	-0-	-69	-0-	55	2		N	-0-			-0-
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2		N	-0-			-0-
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-

SEAHORN "H" WELL #: 2 RRCID -> 076933 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 4951 - 5105													
08	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2		N	-0-			-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
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-

SEAHORN "J" WELL #: 2 RRCID -> 077446 COMPL. DATE 05/25/1978 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5080 - 5245													
08	124 N	58	-0-	-66	-0-	58	2		N	-0-			-0-
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2		N	-0-			-0-
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-

SEAHORN "K" WELL #: 3 RRCID -> 077698 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 5206 - 5442													
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			-0-
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-

SEAHORN "H" WELL #: 4 RRCID -> 078165 COMPL. DATE 05/25/1978 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5018 - 5175													
08	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	2		N	-0-			-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-			-0-
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-

SEAHORN "H" WELL #: 5 RRCID -> 078166 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5150 - 5314													
08	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	2		N	-0-			-0-
09	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	2		N	-0-			-0-
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-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 073306												
SEAHORN FEE "J" WELL #: 3 RRCID -> 083558 COMPL. DATE 02/08/1979 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5195 - 5325												
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	
08		124 N	53	-0-	-71	-0-	53 2				N	-0-
09		60 N	37	-0-	-23	-0-	37 2				N	-0-
10		93 N	39	-0-	-54	-0-	39 2				N	-0-
11		60 N	30	-0-	-30	-0-	30 2				N	-0-
12		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2				N	-0-
01		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2				N	-0-

SEAHORN FEE "J" WELL #: 6 RRCID -> 083559 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5093 - 5191												
08		93 N	45	-0-	-48	-0-	45 2				N	-0-
09		60 N	31	-0-	-29	-0-	31 2				N	-0-
10		62 N	32	-0-	-30	-0-	32 2				N	-0-
11		30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2				N	-0-
12		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2				N	-0-
01		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2				N	-0-

WARD - B WELL #: 7 RRCID -> 096500 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5315 - 5460												
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2				N	-0-
09		10 N	8	-0-	-2	-0-	8 2				N	-0-
10		11 N	1	-0-	-10	-0-	1 2				N	-0-
11		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-
12		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2				N	-0-
01		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2				N	-0-

WARD A WELL #: 4 RRCID -> 096626 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 5360 - 5406												
08		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2				N	-0-
09		11 N	9	-0-	-2	-0-	9 2				N	-0-
10		12 N	1	-0-	-11	-0-	1 2				N	-0-
11		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-
12		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2				N	-0-
01		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2				N	-0-

WARD A WELL #: 6 RRCID -> 097318 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5412 - 5549												
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2				N	-0-
09		30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2				N	-0-
10		31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2				N	-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2				N	-0-
01		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2				N	-0-

WARD A WELL #: 1 RRCID -> 098157 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5553 - 5628												
08		5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2				N	-0-
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2				N	-0-
10		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-
11		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2				N	-0-
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2				N	-0-

WARD A WELL #: 2 RRCID -> 098158 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5588 - 5668												
08		13 N	12	-0-	-1	-0-	12 2				N	-0-
09		12 N	10	-0-	-2	-0-	10 2				N	-0-
10		13 N	1	-0-	-12	-0-	1 2				N	-0-
11		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-
12		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2				N	-0-
01		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2				N	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 073306														
WARD A WELL #: 3 RRCID -> 098159 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5512 - 5566														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
09		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-
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-

WARD A WELL #: 5 RRCID -> 098160 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5315 - 5466														
08		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
09		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
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-

SEAHORN "K" WELL #: 8 RRCID -> 262453 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5472 - 5516														
08		93 N	44	-0-	-49	-0-	44	2		N	-0-			-0-
09		60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2		N	-0-			-0-
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-

SEAHORN "K" WELL #: 9 RRCID -> 262950 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5420 - 5461														
08		124 N	60	-0-	-64	-0-	60	2		N	-0-			-0-
09		90 N	41	-0-	-49	-0-	41	2		N	-0-			-0-
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-

DAWSON ENERGY, LLC 103891 RRCID -> 046312 COMPL. DATE 01/24/1969 TOTAL DEPTH 5097 PERF. N/A														
BAGGETT, J. M. WELL #: 1117														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC 220855 RRCID -> 046311 COMPL. DATE 03/20/1969 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A														
BAGGETT, J. M. WELL #: 1163														
08		225 N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	N	-0-		-0-
09		150 N	116	-0-	-34	-0-	6	1	110	3	N	-0-		-0-
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-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
BAGGETT, J. M. WELL #: 1158 RRCID -> 046313 COMPL. DATE 10/10/1969 TOTAL DEPTH 5130 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

BAGGETT, J. M. WELL #: 2163 RRCID -> 047654 COMPL. DATE 10/10/1969 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A															
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	8	1	153	3	N	-0-			-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	3	N	-0-			-0-
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-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156 RRCID -> 048334 COMPL. DATE 12/23/1967 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A															
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	Y	-0-			-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	Y	-0-			-0-
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-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165 RRCID -> 048336 COMPL. DATE 12/24/1967 TOTAL DEPTH 5168 PERF. N/A															
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	294	3	Y	-0-			-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	3	Y	-0-			-0-
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-

BAGGETT, JAMES WELL #: 2156 RRCID -> 048337 COMPL. DATE 01/28/1968 TOTAL DEPTH 5108 PERF. N/A															
08	248	N	234	-0-	-14	-0-	11	1	223	3	Y	-0-			-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	3	Y	-0-			-0-
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-

BAGGETT, JAMES M., JR. WELL #: 1 RRCID -> 056943 COMPL. DATE 10/20/1973 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A															
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-			-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-			-0-
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-

BAGGETT, J. M. WELL #: 202 RRCID -> 057932 COMPL. DATE 02/26/1974 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A															
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-			-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-			-0-
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-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
BAGGETT, J. M., JR. WELL #: 502 RRCID -> 057933 COMPL. DATE 02/26/1974 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE
08		217 N	194	-0-	-23	-0-	9 1	185 3	N		-0-			-0-
09		180 N	168	-0-	-12	-0-	9 1	159 3	N		-0-			-0-
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-

BAGGETT, J. M. JR ESTATE EL AT WELL #: 403 RRCID -> 058271 COMPL. DATE 03/22/1974 TOTAL DEPTH 5450 PERF. N/A														
08		93 N	52	-0-	-41	-0-	2 1	50 3	N		-0-			-0-
09		90 N	73	-0-	-17	-0-	4 1	69 3	N		-0-			-0-
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-

BAGGETT, J. M. JR ESTATE ET AL WELL #: 303 RRCID -> 058361 COMPL. DATE 03/18/1974 TOTAL DEPTH 5416 PERF. N/A														
08		146 N	146	-0-	-0-	-0-	7 1	139 3	N		-0-			-0-
09		161 N	161	-0-	-0-	-0-	8 1	153 3	N		-0-			-0-
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-

BAGGETT, J.M. JR -162- WELL #: 9 RRCID -> 058907 COMPL. DATE 05/30/1974 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4910 - 5004														
08		83 N	83	-0-	-0-	-0-	4 1	79 3	N		-0-			-0-
09		59 N	59	-0-	-0-	-0-	3 1	56 3	N		-0-			-0-
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-

BAGGETT, J. M. JR. -164- WELL #: 13 RRCID -> 059532 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A														
08		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	N		-0-			-0-
09		30 N	17	-0-	-13	-0-	1 1	16 3	N		-0-			-0-
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-

BAGGETT, J. M. JR. -164- WELL #: 14 RRCID -> 059789 COMPL. DATE 08/27/1974 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A														
08		275 N	275	-0-	-0-	-0-	13 1	262 3	N		-0-			-0-
09		309 N	309	-0-	-0-	-0-	16 1	293 3	N		-0-			-0-
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-

FRIEND WELL #: 101 RRCID -> 066868 COMPL. DATE 03/23/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4888 - 5066														
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	5 1	95 3	N		-0-			-0-
09		98 N	98	-0-	-0-	-0-	5 1	93 3	N		-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 801A RRCID -> 072962 COMPL. DATE 08/29/1977 TOTAL DEPTH 10846 PERF. N/A														
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		
08		171 N	171	-0-	-0-	-0-	8 1	163 3	N	-0-		-0-		
09		181 N	181	-0-	-0-	-0-	9 1	172 3	N	-0-		-0-		
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-		

MOORE, MAGGIE "E" WELL #: 1E RRCID -> 075607 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 5494 PERF. N/A														
08		57 N	57	-0-	-0-	-0-	3 1	54 3	N	-0-		-0-		
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 3	N	-0-		-0-		
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-		

MOORE, MAGGIE "F" WELL #: 3 RRCID -> 076561 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 4993 - 5168														
08		85 N	85	-0-	-0-	-0-	4 1	81 3	N	-0-		-0-		
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	3 1	57 3	N	-0-		-0-		
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-		

BAGGETT "B" WELL #: 1 RRCID -> 076686 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 4560 - 4712														
08		44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	42 3	N	-0-		-0-		
09		41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 3	N	-0-		-0-		
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-		

BAGGETT "B" WELL #: 3 RRCID -> 076687 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 4966 PERF. 4618 - 4770														
08		190 N	190	-0-	-0-	-0-	9 1	181 3	N	-0-		-0-		
09		162 N	162	-0-	-0-	-0-	8 1	154 3	N	-0-		-0-		
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-		

BAGGETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 076741 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 4943 - 5120														
08		278 N	278	-0-	-0-	-0-	13 1	265 3	N	-0-		-0-		
09		270 N	251	-0-	-19	-0-	13 1	238 3	N	-0-		-0-		
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-		

BAGGETT "A" WELL #: 4 RRCID -> 076743 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4618 - 4764														
08		186 N	114	-0-	-72	-0-	5 1	109 3	N	-0-		-0-		
09		150 N	103	-0-	-47	-0-	5 1	98 3	N	-0-		-0-		
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-		

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
MOORE, MAGGIE "E" WELL #: 4 RRCID -> 076872 COMPL. DATE 03/08/1978										TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4966 - 5130	
M O	ALLOW 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
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-			-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-			-0-
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-

MOORE, MAGGIE "G" WELL #: 2 RRCID -> 076873 COMPL. DATE 02/02/1978										TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4976 - 5163	
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	N	-0-			-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-			-0-
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-

MOORE, MAGGIE "G" WELL #: 1 RRCID -> 077700 COMPL. DATE 03/11/1978										TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4980 - 5163	
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-			-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	N	-0-			-0-
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-

MOORE, MAGGIE "E" WELL #: 2 E RRCID -> 080313 COMPL. DATE 11/06/1977										TOTAL DEPTH	5259	PERF.	4751 - 4979	
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	N	-0-			-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-			-0-
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-

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 080697 COMPL. DATE 01/04/1979										TOTAL DEPTH	5258	PERF.	4936 - 5171	
08	200 X	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-			-0-
09	194 X	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	3	N	-0-			-0-
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-

PHILLIPS, A. WELL #: 2 RRCID -> 083425 COMPL. DATE 05/30/1979										TOTAL DEPTH	5323	PERF.	4916 - 5144	
08	105 X	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-			-0-
09	66 X	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-			-0-
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-

PHILLIPS, A. WELL #: 3 RRCID -> 083426 COMPL. DATE 05/30/1979										TOTAL DEPTH	5375	PERF.	4997 - 5193	
08	34 X	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-			-0-
09	73 X	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-			-0-
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-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT					
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
PHILLIPS, A. WELL #: 4 RRCID -> 083427										COMPL. DATE	06/22/1979	TOTAL DEPTH	5314	PERF.	4942 - 5084
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
08		101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-			-0-
09		83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	N	-0-			-0-
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-

PHILLIPS, A. WELL #: 6 RRCID -> 083429										COMPL. DATE	06/21/1979	TOTAL DEPTH	5306	PERF.	4989 - 5151
08		514 X	514	-0-	-0-	-0-	24	1	490	3	N	-0-			-0-
09		439 X	439	-0-	-0-	-0-	22	1	417	3	N	-0-			-0-
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-

PHILLIPS, A. WELL #: 8 RRCID -> 085135										COMPL. DATE	10/05/1979	TOTAL DEPTH	5394	PERF.	5069 - 5245
08		130 X	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-			-0-
09		134 X	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	N	-0-			-0-
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-

PHILLIPS, A. WELL #: 9 RRCID -> 085235										COMPL. DATE	10/06/1979	TOTAL DEPTH	5515	PERF.	5253 - 5477
08		218 N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	-0-			-0-
09		217 N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	3	N	-0-			-0-
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-

PHILLIPS, A. WELL #: 17 RRCID -> 085236										COMPL. DATE	10/22/1979	TOTAL DEPTH	5311	PERF.	4986 - 5167
08		289 X	289	-0-	-0-	-0-	14	1	275	3	N	-0-			-0-
09		262 X	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249	3	N	-0-			-0-
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-

PHILLIPS, A. WELL #: 15 RRCID -> 085237										COMPL. DATE	10/06/1979	TOTAL DEPTH	5375	PERF.	5041 - 5180
08		253 X	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	N	-0-			-0-
09		172 X	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	3	N	-0-			-0-
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-

PHILLIPS, A. WELL #: 16 RRCID -> 085421										COMPL. DATE	10/23/1979	TOTAL DEPTH	5290	PERF.	5019 - 5219
08		129 X	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-			-0-
09		124 X	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-			-0-
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-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT		
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855												
PHILLIPS, A. WELL #: 18 RRCID -> 085422 COMPL. DATE 10/22/1979										TOTAL DEPTH	5318	PERF. 5007 - 5181
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	
08	139 X	139	-0-	-0-	-0-	7 1	132 3	N	-0-	-0-	-0-	
09	121 X	121	-0-	-0-	-0-	6 1	115 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	38 X	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	23 X	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	146 X	146	-0-	-0-	-0-	6 1	140 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	127 X	127	-0-	-0-	-0-	6 1	121 3	N	-0-	-0-	-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 13 RRCID -> 085612 COMPL. DATE 10/23/1979										TOTAL DEPTH	5415	PERF. 5051 - 5256
08	777 X	777	-0-	-0-	-0-	37 1	740 3	N	-0-	-0-	-0-	
09	737 X	737	-0-	-0-	-0-	38 1	699 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	112 X	112	-0-	-0-	-0-	6 1	106 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
12	187 X	187	-0-	-0-	-0-	7 1	180 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	344 X	344	-0-	-0-	-0-	17 1	327 3	N	-0-	-0-	-0-	

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 085747 COMPL. DATE 10/31/1979										TOTAL DEPTH	5132	PERF. 4811 - 5005
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6 1	121 3	N	-0-	-0-	-0-	
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4 1	67 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	12 1	229 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	90 N	8	-0-	-82	-0-	8 3		N	-0-	-0-	-0-	
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	4 1	102 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	4 1	68 3	N	-0-	-0-	-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 19 RRCID -> 085943 COMPL. DATE 10/14/1979										TOTAL DEPTH	5456	PERF. 5206 - 5382
08	389 X	389	-0-	-0-	-0-	18 1	371 3	N	-0-	-0-	-0-	
09	174 X	174	-0-	-0-	-0-	9 1	165 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	33 X	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-	-0-	-0-	
12	120 X	120	-0-	-0-	-0-	5 1	115 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	204 X	204	-0-	-0-	-0-	10 1	194 3	N	-0-	-0-	-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 12 RRCID -> 086877 COMPL. DATE 01/17/1980										TOTAL DEPTH	5660	PERF. 5271 - 5490
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	61 3	N	-0-	-0-	-0-	
09	60 N	31	-0-	-29	-0-	2 1	29 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3		N	-0-	-0-	-0-	
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	5 1	122 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	6 1	158 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2 1	45 3	N	-0-	-0-	-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 24 RRCID -> 087083 COMPL. DATE 03/04/1980										TOTAL DEPTH	5429	PERF. 4248 - 4992
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8 1	155 3	N	-0-	-0-	-0-	
09	120 N	83	-0-	-37	-0-	4 1	79 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	124 N	48	-0-	-76	-0-	2 1	46 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	120 N	54	-0-	-66	-0-	2 1	52 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	10 1	247 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4 1	67 3	N	-0-	-0-	-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 26 RRCID -> 087084 COMPL. DATE 01/31/1980										TOTAL DEPTH	5659	PERF. 5247 - 5491
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	10 1	193 3	N	-0-	-0-	-0-	
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3 1	50 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	93 N	32	-0-	-61	-0-	2 1	30 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	150 N	57	-0-	-93	-0-	2 1	55 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4 1	88 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4 1	68 3	N	-0-	-0-	-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT			
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																
PHILLIPS, A. WELL #: 28 RRCID -> 087145 COMPL. DATE 03/12/1980													TOTAL DEPTH	5452	PERF.	4978 - 5250
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			
08		164 X	164	-0-	-0-	-0-	8 1	156 3	N	-0-			-0-			
09		459 X	459	-0-	-0-	-0-	23 1	436 3	N	-0-			-0-			
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-			

PHILLIPS, A. WELL #: 30 RRCID -> 087496 COMPL. DATE 03/31/1980													TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4945 - 5146
08		279 N	253	-0-	-26	-0-	12 1	241 3	N	-0-			-0-			
09		240 N	235	-0-	-5	-0-	12 1	223 3	N	-0-			-0-			
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-			

PHILLIPS, A. WELL #: 31 RRCID -> 087497 COMPL. DATE 04/02/1980													TOTAL DEPTH	5420	PERF.	4910 - 5171
08		164 X	164	-0-	-0-	-0-	8 1	156 3	N	-0-			-0-			
09		257 X	257	-0-	-0-	-0-	13 1	244 3	N	-0-			-0-			
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-			

PHILLIPS, A. WELL #: 33 RRCID -> 087498 COMPL. DATE 03/31/1980													TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4963 - 5172
08		258 X	258	-0-	-0-	-0-	12 1	246 3	N	-0-			-0-			
09		193 X	193	-0-	-0-	-0-	10 1	183 3	N	-0-			-0-			
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-			

PHILLIPS, A. WELL #: 27 RRCID -> 087569 COMPL. DATE 03/10/1980													TOTAL DEPTH	5342	PERF.	5000 - 5200
08		185 X	185	-0-	-0-	-0-	9 1	176 3	N	-0-			-0-			
09		155 X	155	-0-	-0-	-0-	8 1	147 3	N	-0-			-0-			
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-			

PHILLIPS, A. WELL #: 32 RRCID -> 087605 COMPL. DATE 04/02/1980													TOTAL DEPTH	5358	PERF.	4936 - 5166
08		71 X	71	-0-	-0-	-0-	3 1	68 3	N	-0-			-0-			
09		59 X	59	-0-	-0-	-0-	3 1	56 3	N	-0-			-0-			
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-			

PHILLIPS, A. WELL #: 37 RRCID -> 087606 COMPL. DATE 04/14/1980													TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4930 - 5184
08		160 X	160	-0-	-0-	-0-	8 1	152 3	N	-0-			-0-			
09		85 X	85	-0-	-0-	-0-	4 1	81 3	N	-0-			-0-			
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-			

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT			
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																
PHILLIPS, A. WELL #: 38 RRCID -> 087616 COMPL. DATE 04/14/1980													TOTAL DEPTH	5376	PERF.	4980 - 5182
M	O	ALLOW 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	
08		13 X	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-		-0-		
09		17 X	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-		-0-		
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-		

PHILLIPS, A. WELL #: 20 RRCID -> 087814 COMPL. DATE 03/27/1980													TOTAL DEPTH	5654	PERF.	5250 - 5515
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
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-		

PHILLIPS, A. WELL #: 39 RRCID -> 088249 COMPL. DATE 05/20/1980													TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5066 - 5337
08		124 N	97	-0-	-27	-0-	5	1	92	3	N	-0-		-0-		
09		90 N	89	-0-	-1	-0-	5	1	84	3	N	-0-		-0-		
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-		

PHILLIPS, A. WELL #: 35 RRCID -> 088373 COMPL. DATE 05/22/1980													TOTAL DEPTH	5379	PERF.	4968 - 5217
08		124 N	119	-0-	-5	-0-	6	1	113	3	N	-0-		-0-		
09		120 N	94	-0-	-26	-0-	5	1	89	3	N	-0-		-0-		
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-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-		
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		-0-		

PHILLIPS, A. WELL #: 34 RRCID -> 088374 COMPL. DATE 05/20/1980													TOTAL DEPTH	5540	PERF.	N/A
08		198 X	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-		-0-		
09		196 X	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	N	-0-		-0-		
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-		

PHILLIPS, A. WELL #: 36 RRCID -> 088509 COMPL. DATE 05/31/1980													TOTAL DEPTH	5416	PERF.	5062 - 5342
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-		
09		30 N	-0-	-0-	-30	-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-		

PHILLIPS, A. WELL #: 46 RRCID -> 088510 COMPL. DATE 05/31/1980													TOTAL DEPTH	5676	PERF.	5220 - 5483
08		93 N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	3	N	-0-		-0-		
09		90 N	80	-0-	-10	-0-	4	1	76	3	N	-0-		-0-		
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-		

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT						
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																
PHILLIPS, A. WELL #: 43 RRCID -> 088886 COMPL. DATE 07/09/1980										TOTAL DEPTH	5503	PERF. 5158 - 5424				
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
08	186 N	150	-0-	-36	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-
09	120 N	99	-0-	-21	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
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-

PHILLIPS, A. WELL #: 42 RRCID -> 089247 COMPL. DATE 07/09/1980										TOTAL DEPTH	5422	PERF. N/A				
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
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-

PHILLIPS, A. WELL #: 41 RRCID -> 089248 COMPL. DATE 07/12/1980										TOTAL DEPTH	5417	PERF. 5021 - 5239				
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	276	3	N	-0-					-0-
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
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-

PHILLIPS, A. WELL #: 44 RRCID -> 089452 COMPL. DATE 07/12/1980										TOTAL DEPTH	5621	PERF. 5172 - 5336				
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
09	120 N	80	-0-	-40	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
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-

PHILLIPS, A. WELL #: 47 RRCID -> 089757 COMPL. DATE 07/29/1980										TOTAL DEPTH	5472	PERF. 5063 - 5359				
08	279 N	243	-0-	-36	-0-	11	1	232	3	N	-0-					-0-
09	270 N	236	-0-	-34	-0-	12	1	224	3	N	-0-					-0-
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-

PHILLIPS, A. WELL #: 45 RRCID -> 089758 COMPL. DATE 07/31/1980										TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5191 - 5304				
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	3	N	-0-					-0-
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-

PHILLIPS, A. WELL #: 50 RRCID -> 090107 COMPL. DATE 07/31/1980										TOTAL DEPTH	5562	PERF. 5124 - 5487				
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
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-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																	
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																	
PHILLIPS, A. WELL #: 49 RRCID -> 090139 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5379 - 5608																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BAGGETT, J. M. JR ESTATE ET AL WELL #: 103 RRCID -> 090300 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 5388 PERF. 5087 - 5271																	
08		310 N	309	-0-	-1	-0-	15	1	294	3	N	-0-					-0-
09		313 N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	297	3	N	-0-					-0-
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-

BAGGETT, J. M. EST ET AL WELL #: 402 RRCID -> 090301 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4835 - 5046																	
08		186 N	184	-0-	-2	-0-	9	1	175	3	N	-0-					-0-
09		180 N	162	-0-	-18	-0-	8	1	154	3	N	-0-					-0-
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-

BAGGETT, J. M. JR ESTATE ET AL WELL #: 203 RRCID -> 090302 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4840 - 5088																	
08		121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-
09		120 N	114	-0-	-6	-0-	6	1	108	3	N	-0-					-0-
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-	5	1	133	3	N	-0-					-0-
01		199 N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	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																	
08		128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
09		160 N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	N	-0-					-0-
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-

PHILLIPS, A. WELL #: 55 RRCID -> 090446 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 4962 - 5220																	
08		182 N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	3	N	-0-					-0-
09		168 N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	3	N	-0-					-0-
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-

PHILLIPS, A. WELL #: 58 RRCID -> 090447 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 5411 PERF. 5031 - 5286																	
08		89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
09		90 N	67	-0-	-23	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
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-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT						
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																
PHILLIPS, A. WELL #: 59 RRCID -> 090628 COMPL. DATE 09/17/1980										TOTAL DEPTH	5391	PERF. 4960 - 5298				
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
08	186 N	152	-0-	-34	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	3	N	-0-					-0-
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-

ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 090821 COMPL. DATE 09/23/1980										TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4948 - 5188				
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
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-

PHILLIPS, A. WELL #: 57 RRCID -> 091030 COMPL. DATE 10/06/1980										TOTAL DEPTH	5517	PERF. 5027 - 5201				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ADAMS WELL #: 5 RRCID -> 091107 COMPL. DATE 11/07/1980										TOTAL DEPTH	5314	PERF. 4873 - 5110				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PHILLIPS, A. WELL #: 61 RRCID -> 091773 COMPL. DATE 12/11/1980										TOTAL DEPTH	5906	PERF. 5420 - 5665				
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	N	-0-					-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
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-

PHILLIPS, A. WELL #: 65 RRCID -> 091774 COMPL. DATE 12/11/1980										TOTAL DEPTH	5758	PERF. 5416 - 5618				
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
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-

PHILLIPS, A. WELL #: 64 RRCID -> 091775 COMPL. DATE 12/15/1980										TOTAL DEPTH	5881	PERF. 5406 - 5772				
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
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-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
PHILLIPS, A. WELL #: 63 RRCID -> 091776 COMPL. DATE 12/15/1980										TOTAL DEPTH	5903	PERF.	5428 - 5792	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-	-0-
09		73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-	-0-
10		31 N	5	-0-	-26	-0-	-0-	5	3			N	-0-	-0-
11		30 N	29	-0-	-1	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-	-0-
12		88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	85	3	N	-0-	-0-
01		44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-	-0-

ADAMS WELL #: 7 RRCID -> 091777 COMPL. DATE 12/31/1980										TOTAL DEPTH	5291	PERF.	4840 - 5043	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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-

ADAMS WELL #: 8 RRCID -> 091778 COMPL. DATE 12/31/1980										TOTAL DEPTH	5218	PERF.	4741 - 4908	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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-

ADAMS WELL #: 9 RRCID -> 091779 COMPL. DATE 01/02/1981										TOTAL DEPTH	5051	PERF.	4521 - 4766	
08		161 X	161	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	-0-	-0-
09		156 X	156	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	N	-0-	-0-
10		96 X	96	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-	-0-
11		18 X	18	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-	-0-
12		258 X	258	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	248	3	N	-0-	-0-
01		118 X	118	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	N	-0-	-0-

ADAMS WELL #: 11 RRCID -> 091780 COMPL. DATE 01/07/1981										TOTAL DEPTH	5049	PERF.	4503 - 4760	
08		150 X	150	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	N	-0-	-0-
09		169 X	169	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	160	3	N	-0-	-0-
10		54 X	54	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-	-0-
11		24 X	24	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-	-0-
12		171 X	171	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	164	3	N	-0-	-0-
01		301 X	301	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	286	3	N	-0-	-0-

ADAMS WELL #: 13 RRCID -> 091781 COMPL. DATE 01/14/1981										TOTAL DEPTH	5297	PERF.	4831 - 5084	
08		217 N	213	-0-	-4	-0-	-0-	10	1	203	3	N	-0-	-0-
09		210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	199	3	N	-0-	-0-
10		217 N	16	-0-	-201	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-	-0-
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		217 N	9	-0-	-208	-0-	-0-	9	3			N	-0-	-0-
01		31 N	4	-0-	-27	-0-	-0-	4	3			N	-0-	-0-

ADAMS WELL #: 12 RRCID -> 092012 COMPL. DATE 01/07/1981										TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4416 - 4617	
08		207 X	207	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	197	3	N	-0-	-0-
09		216 X	216	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	205	3	N	-0-	-0-
10		67 X	67	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-	-0-
11		24 X	24	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-	-0-
12		155 X	155	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	149	3	N	-0-	-0-
01		180 X	180	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	171	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 #: 17 RRCID -> 092013 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4635 - 4860																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		155 N	150	-0-	-5	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-
09		150 N	139	-0-	-11	-0-	7	1	132	3	N	-0-					-0-
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-

ADAMS WELL #: 14 RRCID -> 092014 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 5233 PERF. 4809 - 5027																	
08		93 N	73	-0-	-20	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
09		120 N	62	-0-	-58	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
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-

ADAMS WELL #: 16 RRCID -> 092015 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 4598 - 5018																	
08		108 X	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
09		60 X	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
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-

ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 092042 COMPL. DATE 11/10/1980 TOTAL DEPTH 5354 PERF. 4924 - 5173																	
08		38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
09		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
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-

ADAMS WELL #: 6A RRCID -> 092043 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4905 - 5138																	
08		72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
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-

ADAMS WELL #: 10 RRCID -> 092044 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 5048 PERF. 4547 - 4756																	
08		186 N	168	-0-	-18	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-
09		190 N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	3	N	-0-					-0-
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-

BAGGETT B WELL #: 1S RRCID -> 092647 COMPL. DATE 03/08/1981 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4588 - 4830																	
08		124 N	111	-0-	-13	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
09		90 N	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
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-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT								
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																		
BAGGETT, J. M. EST. ETAL "A" WELL #: 502 RRCID -> 092728 COMPL. DATE 04/03/1981										TOTAL DEPTH	5358	PERF.	5080	-	5289			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
08		164 N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	N	-0-					-0-	
09		150 N	119	-0-	-31	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-	
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-	

BAGGETT - B WELL #: 3 RRCID -> 095280 COMPL. DATE 07/23/1981										TOTAL DEPTH	5066	PERF.	4747	-	4826			
08		147 N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-	
09		123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-	
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-	

BAGGETT C WELL #: 5 RRCID -> 095362 COMPL. DATE 07/23/1981										TOTAL DEPTH	4944	PERF.	4606	-	4693			
08		425 X	425	-0-	-0-	-0-	20	1	405	3	N	-0-					-0-	
09		425 X	425	-0-	-0-	-0-	22	1	403	3	N	-0-					-0-	
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-	

BAGGETT UNIT 2 WELL #: 701 RRCID -> 095687 COMPL. DATE 03/27/1981										TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4932	-	5109			
08		394 N	394	-0-	-0-	-0-	19	1	375	3	N	-0-					-0-	
09		332 N	332	-0-	-0-	-0-	17	1	315	3	N	-0-					-0-	
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-	

BAGGETT UNIT 3 WELL #: 801 RRCID -> 095688 COMPL. DATE 03/27/1981										TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4920	-	5104			
08		217 N	167	-0-	-50	-0-	8	1	159	3	N	-0-					-0-	
09		210 N	165	-0-	-45	-0-	8	1	157	3	N	-0-					-0-	
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-	

FRIEND, BATTS WELL #: 901F RRCID -> 095690 COMPL. DATE 08/29/1981										TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4718	-	4970			
08		248 N	239	-0-	-9	-0-	11	1	228	3	N	-0-					-0-	
09		210 N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	3	N	-0-					-0-	
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-	

BAGGETT, J. M. JR. ET AL "11" WELL #: 162 RRCID -> 095691 COMPL. DATE 09/04/1981										TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4838	-	4976			
08		158 N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	N	-0-					-0-	
09		150 N	149	-0-	-1	-0-	8	1	141	3	N	-0-					-0-	
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-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT		
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
BAGGETT, J. M. JR. ET AL "12" WELL #: 159 RRCID -> 095692 COMPL. DATE 08/25/1981												TOTAL DEPTH	5188	PERF. 4700 - 4942
M O	ALLOW 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
08	124 N	101	-0-	-23	-0-	5	1	96	3	N	-0-			-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	3	N	-0-			-0-
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-

BAGGETT, J. M. JR. ET AL "13" WELL #: 164 RRCID -> 095693 COMPL. DATE 08/25/1981												TOTAL DEPTH	5250	PERF. 4881 - 5127
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	285	3	N	-0-			-0-
09	240 N	221	-0-	-19	-0-	11	1	210	3	N	-0-			-0-
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-

BAGGETT - B WELL #: 4 RRCID -> 095893 COMPL. DATE 09/30/1981												TOTAL DEPTH	4972	PERF. 4665 - 4771
08	208 X	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	3	N	-0-			-0-
09	200 X	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	3	N	-0-			-0-
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-

BAGGETT C WELL #: 6 RRCID -> 095894 COMPL. DATE 10/09/1981												TOTAL DEPTH	4803	PERF. 4430 - 4632
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	22	1	445	3	N	-0-			-0-
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249	3	N	-0-			-0-
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-

BAGGETT C WELL #: 7 RRCID -> 097066 COMPL. DATE 11/30/1981												TOTAL DEPTH	4690	PERF. 4348 - 4548
08	124 N	4	-0-	-120	-0-	4	3			N	-0-			-0-
09	90 N	69	-0-	-21	-0-	4	1	65	3	N	-0-			-0-
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-

ADAMS WELL #: 18 RRCID -> 097067 COMPL. DATE 11/11/1981												TOTAL DEPTH	4914	PERF. 4524 - 4700
08	453 X	453	-0-	-0-	-0-	21	1	432	3	N	-0-			-0-
09	423 X	423	-0-	-0-	-0-	22	1	401	3	N	-0-			-0-
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-

BAGGETT A WELL #: 1 RRCID -> 097319 COMPL. DATE 12/23/1981												TOTAL DEPTH	5289	PERF. 4970 - 5136
08	183 X	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	3	N	-0-			-0-
09	220 X	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	N	-0-			-0-
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-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
ADAMS WELL #: 20 RRCID -> 100383 COMPL. DATE 06/10/1982										TOTAL DEPTH	4780	PERF. 4410 - 4594		
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
08	442 X	442	-0-	-0-	-0-	21	1	421	3	N	-0-			-0-
09	410 X	410	-0-	-0-	-0-	21	1	389	3	N	-0-			-0-
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-

ADAMS WELL #: 22 RRCID -> 100384 COMPL. DATE 06/07/1982										TOTAL DEPTH	5003	PERF. 4570 - 4726		
08	435 X	435	-0-	-0-	-0-	21	1	414	3	N	-0-			-0-
09	359 X	359	-0-	-0-	-0-	18	1	341	3	N	-0-			-0-
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-

ADAMS WELL #: 24 RRCID -> 100385 COMPL. DATE 06/09/1982										TOTAL DEPTH	5011	PERF. 4620 - 4706		
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	23	1	474	3	N	-0-			-0-
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	28	1	515	3	N	-0-			-0-
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-

BAGGETT B WELL #: 2 RRCID -> 101878 COMPL. DATE 08/25/1982										TOTAL DEPTH	5129	PERF. 4809 - 4916		
08	254 X	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	N	-0-			-0-
09	197 X	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	3	N	-0-			-0-
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-

ADAMS WELL #: 21 RRCID -> 102301 COMPL. DATE 09/10/1982										TOTAL DEPTH	4756	PERF. 4383 - 4522		
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	19	1	384	3	N	-0-			-0-
09	390 N	369	-0-	-21	-0-	19	1	350	3	N	-0-			-0-
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-

HUDSPETH, INEZ -A- WELL #: 2 RRCID -> 103778 COMPL. DATE 12/17/1982										TOTAL DEPTH	4745	PERF. 4341 - 4452		
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-			-0-
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	6	1	111	3	N	-0-			-0-
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-

HUDSPETH, INEZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 104522 COMPL. DATE 03/05/1983										TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4151 - 4331		
08	248 N	225	-0-	-23	-0-	11	1	214	3	N	-0-			-0-
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	3	N	-0-			-0-
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-

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 #: 503 RRCID -> 186276 COMPL. DATE 09/19/2001													TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5036 - 5215		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08		303 N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	3	N	-0-					-0-	
09		281 N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	267	3	N	-0-					-0-	
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-	

PHILLIPS, A. WELL #: 31I RRCID -> 188553 COMPL. DATE 03/07/2002													TOTAL DEPTH	5400	PERF.	5158 - 5174		
08		186 N	94	-0-	-92	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-	
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-	
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-	

PHILLIPS, A. WELL #: 6I RRCID -> 188554 COMPL. DATE 03/18/2002													TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4981 - 5154		
08		186 N	173	-0-	-13	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-	
09		169 N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	3	N	-0-					-0-	
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-	

PHILLIPS, A WELL #: 37I RRCID -> 192525 COMPL. DATE 10/30/2002													TOTAL DEPTH	5305	PERF.	5127 - 5178		
08		344 N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	N	-0-					-0-	
09		299 N	299	-0-	-0-	-0-	15	1	284	3	N	-0-					-0-	
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-	

ADAMS WELL #: 20I RRCID -> 192526 COMPL. DATE 10/31/2002													TOTAL DEPTH	4819	PERF.	4542 - 4639		
08		500 N	500	-0-	-0-	-0-	24	1	476	3	N	-0-					-0-	
09		482 N	482	-0-	-0-	-0-	25	1	457	3	N	-0-					-0-	
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-	

BAGGETT, J. M. WELL #: 702 RRCID -> 198133 COMPL. DATE 09/11/2003													TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4998 - 5205		
08		112 N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-	
09		120 N	115	-0-	-5	-0-	6	1	109	3	N	-0-					-0-	
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-	

PHILLIPS "A" WELL #: 5I RRCID -> 198209 COMPL. DATE 06/18/2003													TOTAL DEPTH	5337	PERF.	5162 - 5196		
08		341 N	333	-0-	-8	-0-	16	1	317	3	N	-0-					-0-	
09		330 N	322	-0-	-8	-0-	16	1	306	3	N	-0-					-0-	
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-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT	
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
PHILLIPS "A" WELL #: 17I RRCID -> 198213 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 5092 - 5124														
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
08	279 N	117	-0-	-162	-0-	6	1	111	3	N	-0-			-0-
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	14	1	257	3	N	-0-			-0-
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-

PHILLIPS "A" WELL #: 16I RRCID -> 199010 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5112 - 5168														
08	217 N	213	-0-	-4	-0-	10	1	203	3	N	-0-			-0-
09	210 N	208	-0-	-2	-0-	11	1	197	3	N	-0-			-0-
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-

PHILLIPS "A" WELL #: 2I RRCID -> 199011 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5074 - 5168														
08	217 N	216	-0-	-1	-0-	10	1	206	3	N	-0-			-0-
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	3	N	-0-			-0-
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-

BAGGETT, J. M. JR ESTATE ET AL WELL #: 603 RRCID -> 200272 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5062 - 5240														
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-			-0-
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	3	N	-0-			-0-
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	217	3	N	-0-			-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 30I RRCID -> 202663 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5184 - 5228														
08	310 N	306	-0-	-4	-0-	14	1	292	3	N	-0-			-0-
09	300 N	293	-0-	-7	-0-	15	1	278	3	N	-0-			-0-
10	310 N	111	-0-	-199	-0-	6	1	105	3	N	-0-			-0-
11	300 N	111	-0-	-189	-0-	5	1	106	3	N	-0-			-0-
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	17	1	411	3	N	-0-			-0-
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	17	1	327	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 32I RRCID -> 202664 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 5367 PERF. 5112 - 5151														
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	20	1	396	3	N	-0-			-0-
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	19	1	351	3	N	-0-			-0-
10	248 N	70	-0-	-178	-0-	4	1	66	3	N	-0-			-0-
11	390 N	41	-0-	-349	-0-	2	1	39	3	N	-0-			-0-
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	27	1	661	3	N	-0-			-0-
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	16	1	307	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 28I RRCID -> 202665 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5225 - 5258														
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	3	N	-0-			-0-
09	240 N	199	-0-	-41	-0-	10	1	189	3	N	-0-			-0-
10	217 N	51	-0-	-166	-0-	3	1	48	3	N	-0-			-0-
11	210 N	92	-0-	-118	-0-	4	1	88	3	N	-0-			-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	12	1	299	3	N	-0-			-0-
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	226	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
BAGGETT A WELL #: 165I RRCID -> 204517 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4942 - 5087														
M O	ALLOW 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
08	341 N	278	-0-	-63	-0-	13	1	265	3	N	-0-			-0-
09	330 N	232	-0-	-98	-0-	12	1	220	3	N	-0-			-0-
10	310 N	57	-0-	-253	-0-	3	1	54	3	N	-0-			-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	20	1	485	3	N	-0-			-0-
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	18	1	349	3	N	-0-			-0-

BAGGETT "D" WELL #: 163I RRCID -> 204521 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5256 PERF. 4945 - 4965														
08	217 N	206	-0-	-11	-0-	10	1	196	3	N	-0-			-0-
09	210 N	202	-0-	-8	-0-	10	1	192	3	N	-0-			-0-
10	217 N	25	-0-	-192	-0-	1	1	24	3	N	-0-			-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	14	1	333	3	N	-0-			-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	3	N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 12I RRCID -> 204522 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4512 - 4532														
08	279 N	275	-0-	-4	-0-	13	1	262	3	N	-0-			-0-
09	270 N	266	-0-	-4	-0-	14	1	252	3	N	-0-			-0-
10	279 N	136	-0-	-143	-0-	7	1	129	3	N	-0-			-0-
11	270 N	59	-0-	-211	-0-	2	1	57	3	N	-0-			-0-
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	17	1	417	3	N	-0-			-0-
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249	3	N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 9I RRCID -> 204523 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4632 - 4708														
08	248 N	233	-0-	-15	-0-	11	1	222	3	N	-0-			-0-
09	210 N	126	-0-	-84	-0-	6	1	120	3	N	-0-			-0-
10	186 N	83	-0-	-103	-0-	4	1	79	3	N	-0-			-0-
11	240 N	20	-0-	-220	-0-	1	1	19	3	N	-0-			-0-
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	12	1	304	3	N	-0-			-0-
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	3	N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 11I RRCID -> 204524 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 4153 - 4584														
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	3	N	-0-			-0-
09	240 N	216	-0-	-24	-0-	11	1	205	3	N	-0-			-0-
10	248 N	27	-0-	-221	-0-	1	1	26	3	N	-0-			-0-
11	300 N	2	-0-	-298	-0-	2	3			N	-0-			-0-
12	217 N	16	-0-	-201	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 22I RRCID -> 206286 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4588 - 4751														
08	496 N	475	-0-	-21	-0-	22	1	453	3	N	-0-			-0-
09	450 N	444	-0-	-6	-0-	23	1	421	3	N	-0-			-0-
10	496 N	71	-0-	-425	-0-	4	1	67	3	N	-0-			-0-
11	450 N	1	-0-	-449	-0-	1	3			N	-0-			-0-
12	465 N	85	-0-	-380	-0-	3	1	82	3	N	-0-			-0-
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	263	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 7C RRCID -> 206287 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5334 PERF. 4929 - 5153														
08	155 N	142	-0-	-13	-0-	7	1	135	3	N	-0-			-0-
09	180 N	120	-0-	-60	-0-	6	1	114	3	N	-0-			-0-
10	155 N	40	-0-	-115	-0-	2	1	38	3	N	-0-			-0-
11	150 N	14	-0-	-136	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	3	N	-0-			-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	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 #: 203B RRCID -> 206288 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5079 - 5253														
M O	ALLOW 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
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	3	N	-0-			-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	N	-0-			-0-
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	283 N	283	-0-	-0-	-0-	11	1	272	3	N	-0-			-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 8C RRCID -> 206289 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5037 - 5203														
08	372 N	336	-0-	-36	-0-	16	1	320	3	N	-0-			-0-
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	17	1	322	3	N	-0-			-0-
10	248 N	102	-0-	-146	-0-	5	1	97	3	N	-0-			-0-
11	330 N	72	-0-	-258	-0-	3	1	69	3	N	-0-			-0-
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	16	1	404	3	N	-0-			-0-
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	17	1	326	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 13D RRCID -> 206290 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5072 - 5240														
08	248 N	238	-0-	-10	-0-	11	1	227	3	N	-0-			-0-
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	267	3	N	-0-			-0-
10	248 N	77	-0-	-171	-0-	4	1	73	3	N	-0-			-0-
11	240 N	42	-0-	-198	-0-	2	1	40	3	N	-0-			-0-
12	279 N	50	-0-	-229	-0-	2	1	48	3	N	-0-			-0-
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 13B RRCID -> 206291 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5014 - 5189														
08	62 N	28	-0-	-34	-0-	1	1	27	3	N	-0-			-0-
09	90 N	27	-0-	-63	-0-	1	1	26	3	N	-0-			-0-
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-

PHILLIPS "A" WELL #: 27B RRCID -> 206292 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5054 - 5214														
08	248 N	232	-0-	-16	-0-	11	1	221	3	N	-0-			-0-
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	3	N	-0-			-0-
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-

BAGGETT, J M JR WELL #: 502B RRCID -> 206293 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4928 - 5236														
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	N	-0-			-0-
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	3	N	-0-			-0-
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-

BAGGETT "B" WELL #: 13B RRCID -> 206295 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 4928 - 5141														
08	155 N	136	-0-	-19	-0-	6	1	130	3	N	-0-			-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-			-0-
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-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
BAGGETT, J M, JR WELL #: 801B RRCID -> 206296 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 4865 - 5043															
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		217 N	151	-0-	-66	-0-	7	1	144	3	N	-0-			-0-
09		240 N	208	-0-	-32	-0-	11	1	197	3	N	-0-			-0-
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-

HUDSPETH WELL #: 1072 RRCID -> 206567 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4163 - 4240															
08		155 N	141	-0-	-14	-0-	7	1	134	3	N	-0-			-0-
09		150 N	136	-0-	-14	-0-	7	1	129	3	N	-0-			-0-
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-

BAGGETT, J M JR WELL #: 602C RRCID -> 206582 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4741 - 4971															
08		310 N	294	-0-	-16	-0-	14	1	280	3	N	-0-			-0-
09		300 N	281	-0-	-19	-0-	14	1	267	3	N	-0-			-0-
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-

BAGGETT D WELL #: 1158A RRCID -> 206583 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 4624 - 4846															
08		111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	N	-0-			-0-
09		180 N	93	-0-	-87	-0-	5	1	88	3	N	-0-			-0-
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-

BAGGETT, J M JR WELL #: 302B RRCID -> 206585 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 5000 - 5232															
08		217 N	195	-0-	-22	-0-	9	1	186	3	N	-0-			-0-
09		270 N	262	-0-	-8	-0-	13	1	249	3	N	-0-			-0-
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-

BAGGETT "B" WELL #: 4123B RRCID -> 206586 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4621 - 4757															
08		62 N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	3	N	-0-			-0-
09		60 N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	3	N	-0-			-0-
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-

BAGGETT C WELL #: 5B RRCID -> 207395 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4589 - 4869															
08		203 N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	3	N	-0-			-0-
09		240 N	181	-0-	-59	-0-	9	1	172	3	N	-0-			-0-
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-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT		
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
BAGGETT D WELL #: 3163B RRCID -> 207408 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 4841 - 5123														
O	ALLOW 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
08	186 N	172	-0-	-14	-0-	8	1	164	3	N	-0-			-0-
09	180 N	164	-0-	-16	-0-	8	1	156	3	N	-0-			-0-
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-

BAGGETT "B" WELL #: 14B RRCID -> 207409 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 4883 - 5131														
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	N	-0-			-0-
09	90 N	39	-0-	-51	-0-	2	1	37	3	N	-0-			-0-
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-

BAGGETT "B" WELL #: 1124A RRCID -> 207410 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 4531 - 4760														
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-			-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-			-0-
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-

PHILLIPS "A" WELL #: 38C RRCID -> 207411 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 5401 PERF. 5028 - 5180														
08	217 N	191	-0-	-26	-0-	9	1	182	3	N	-0-			-0-
09	210 N	168	-0-	-42	-0-	9	1	159	3	N	-0-			-0-
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-

PHILLIPS "A" WELL #: 33D RRCID -> 207412 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 5403 PERF. 5050 - 5254														
08	372 N	363	-0-	-9	-0-	17	1	346	3	N	-0-			-0-
09	360 N	353	-0-	-7	-0-	18	1	335	3	N	-0-			-0-
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-

PHILLIPS "A" WELL #: 141A RRCID -> 207413 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 5369 PERF. 4949 - 5182														
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	22	1	449	3	N	-0-			-0-
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	23	1	434	3	N	-0-			-0-
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-

PHILLIPS "A" WELL #: 19D RRCID -> 207414 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 5498 PERF. 5062 - 5208														
08	248 N	182	-0-	-66	-0-	9	1	173	3	N	-0-			-0-
09	180 N	142	-0-	-38	-0-	7	1	135	3	N	-0-			-0-
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-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT			
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
BAGGETT OZ WELL #: 1157C RRCID -> 207415 COMPL. DATE 11/19/2004												TOTAL DEPTH	5117	PERF.	4629 - 4862
M O	ALLOW 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	
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	-0-			-0-	
09	180 N	136	-0-	-44	-0-	7	1	129	3	N	-0-			-0-	
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-	

BAGGETT OZ C WELL #: 1125A RRCID -> 208283 COMPL. DATE 01/24/2005												TOTAL DEPTH	5023	PERF.	4542 - 4727
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	297	3	N	-0-			-0-	
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	15	1	285	3	N	-0-			-0-	
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-	

ADAMS WELL #: 18A RRCID -> 208867 COMPL. DATE 01/18/2005												TOTAL DEPTH	4971	PERF.	4534 - 4716
08	279 N	253	-0-	-26	-0-	12	1	241	3	N	-0-			-0-	
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	3	N	-0-			-0-	
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-	

BAGGETT, J M JR WELL #: 102 B RRCID -> 208889 COMPL. DATE 02/02/2005												TOTAL DEPTH	5461	PERF.	4959 - 5105
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	N	-0-			-0-	
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	3	N	-0-			-0-	
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-	

BAGGETT B WELL #: 4 C RRCID -> 208890 COMPL. DATE 02/09/2005												TOTAL DEPTH	5023	PERF.	4573 - 4766
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	3	N	-0-			-0-	
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	3	N	-0-			-0-	
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-	

BAGGETT OZ C WELL #: 2125 B RRCID -> 209056 COMPL. DATE 03/07/2005												TOTAL DEPTH	5025	PERF.	4525 - 4675
08	186 N	179	-0-	-7	-0-	8	1	171	3	N	-0-			-0-	
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	9	1	165	3	N	-0-			-0-	
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-	

MOORE, MAGGIE WELL #: 5 C RRCID -> 209058 COMPL. DATE 04/03/2005												TOTAL DEPTH	5349	PERF.	5005 - 5180
08	93 N	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	3	N	-0-			-0-	
09	90 N	66	-0-	-24	-0-	3	1	63	3	N	-0-			-0-	
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-	

OIL AND GAS DIVISION

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT				
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																
BAGGETT "B" S WELL #: 1124 C RRCID -> 209320 COMPL. DATE 03/09/2005												TOTAL DEPTH	4936	PERF.	4454 -	4729
M O	ALLOW 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		
08	620 N	591	-0-	-29	-0-	28	1	563	3	N	-0-			-0-		
09	690 N	576	-0-	-114	-0-	29	1	547	3	N	-0-			-0-		
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-		

MOORE, MAGGIE WELL #: 2 D RRCID -> 210401 COMPL. DATE 04/22/2005												TOTAL DEPTH	5334	PERF.	5031 -	5182
08	124 N	71	-0-	-53	-0-	3	1	68	3	N	-0-			-0-		
09	120 N	80	-0-	-40	-0-	4	1	76	3	N	-0-			-0-		
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-		

SEAHORN "K" WELL #: 4 RRCID -> 210410 COMPL. DATE 02/26/2005												TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5332 -	5380
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-			-0-		
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-			-0-		
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-		

SEAHORN "K" WELL #: 5 RRCID -> 210412 COMPL. DATE 03/01/2005												TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5390 -	5422
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	329	3	N	-0-			-0-		
09	150 N	132	-0-	-18	-0-	7	1	125	3	N	-0-			-0-		
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-		

SEAHORN "H" WELL #: 6 RRCID -> 210765 COMPL. DATE 03/10/2005												TOTAL DEPTH	5499	PERF.	5276 -	5306
08	279 N	253	-0-	-26	-0-	12	1	241	3	N	-0-			-0-		
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	3	N	-0-			-0-		
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-		

MOORE, MAGGIE WELL #: 2 B RRCID -> 210767 COMPL. DATE 04/28/2005												TOTAL DEPTH	5389	PERF.	4994 -	5151
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	259	3	N	-0-			-0-		
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	3	N	-0-			-0-		
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-		

MOORE, MAGGIE WELL #: 3 A RRCID -> 211259 COMPL. DATE 04/26/2005												TOTAL DEPTH	5416	PERF.	5039 -	5183
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	5	1	106	3	N	-0-			-0-		
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	5	1	98	3	N	-0-			-0-		
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-		

OIL AND GAS DIVISION

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT			
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
BAGGETT, J M JR WELL #: 303 B RRCID -> 211261 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 5477 PERF. 5113 - 5277															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	248 N	227	-0-	-21	-0-	11	1	216	3	N	-0-				-0-
09	240 N	217	-0-	-23	-0-	11	1	206	3	N	-0-				-0-
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-

MOORE, MAGGIE WELL #: 3 D RRCID -> 211262 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 4961 - 5121															
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	6	1	112	3	N	-0-				-0-
09	120 N	86	-0-	-34	-0-	4	1	82	3	N	-0-				-0-
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-

BAGGETT, J M JR WELL #: 303 C RRCID -> 211264 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 5080 - 5222															
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	N	-0-				-0-
09	150 N	99	-0-	-51	-0-	5	1	94	3	N	-0-				-0-
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-

BAGGETT, J M JR WELL #: 203F RRCID -> 211297 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5413 PERF. 5040 - 5206															
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	15	1	309	3	N	-0-				-0-
09	360 N	305	-0-	-55	-0-	16	1	289	3	N	-0-				-0-
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-

BAGGETT, J M JR WELL #: 403C RRCID -> 211498 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5077 - 5242															
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	3	N	-0-				-0-
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	19	1	347	3	N	-0-				-0-
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-

BAGGETT, J M JR WELL #: 203E RRCID -> 211503 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5046 - 5227															
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-				-0-
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	3	N	-0-				-0-
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-

BAGGETT, J M JR WELL #: 203A RRCID -> 211507 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 5439 PERF. 5066 - 5224															
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	-0-				-0-
09	210 N	180	-0-	-30	-0-	9	1	171	3	N	-0-				-0-
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-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT				
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																
BAGGETT, J M JR WELL #: 403B RRCID -> 211868 COMPL. DATE 06/29/2005												TOTAL DEPTH	5495	PERF.	5125 -	5278
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		
08		62 N	54	-0-	-8	-0-	3 1	51 3	N	-0-				-0-		
09		60 N	53	-0-	-7	-0-	3 1	50 3	N	-0-				-0-		
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-		

BAGGETT OZ B WELL #: 1165 A RRCID -> 211886 COMPL. DATE 08/08/2005												TOTAL DEPTH	5243	PERF.	4872 -	5094
08		131 N	131	-0-	-0-	-0-	6 1	125 3	N	-0-				-0-		
09		125 N	125	-0-	-0-	-0-	6 1	119 3	N	-0-				-0-		
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-		

PHILLIPS "A" WELL #: 16 B RRCID -> 212053 COMPL. DATE 07/29/2005												TOTAL DEPTH	5441	PERF.	4997 -	5163
08		217 N	121	-0-	-96	-0-	6 1	115 3	N	-0-				-0-		
09		124 N	124	-0-	-0-	-0-	6 1	118 3	N	-0-				-0-		
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-		

PHILLIPS "A" WELL #: 16 D RRCID -> 212072 COMPL. DATE 08/11/2005												TOTAL DEPTH	5406	PERF.	5057 -	5225
08		248 N	236	-0-	-12	-0-	11 1	225 3	N	-0-				-0-		
09		240 N	228	-0-	-12	-0-	12 1	216 3	N	-0-				-0-		
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-		

BAGGETT OZ A WELL #: 2165D RRCID -> 212246 COMPL. DATE 08/12/2005												TOTAL DEPTH	5331	PERF.	4890 -	5101
08		310 N	300	-0-	-10	-0-	14 1	286 3	N	-0-				-0-		
09		300 N	292	-0-	-8	-0-	15 1	277 3	N	-0-				-0-		
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-		

MOORE, MAGGIE WELL #: 2 C RRCID -> 212272 COMPL. DATE 04/13/2005												TOTAL DEPTH	5389	PERF.	5019 -	5165
08		186 N	162	-0-	-24	-0-	8 1	154 3	N	-0-				-0-		
09		180 N	162	-0-	-18	-0-	8 1	154 3	N	-0-				-0-		
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-		

BAGGETT, J M JR WELL #: 203 C RRCID -> 212580 COMPL. DATE 05/24/2005												TOTAL DEPTH	5419	PERF.	5036 -	5208
08		184 N	184	-0-	-0-	-0-	9 1	175 3	N	-0-				-0-		
09		166 N	166	-0-	-0-	-0-	8 1	158 3	N	-0-				-0-		
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-		

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT					
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																		
BAGGETT "B" WELL #: 13A RRCID -> 213260 COMPL. DATE 09/16/2005													TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4986	-	5166
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	
08		269 N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	3	N	-0-					-0-	
09		150 N	140	-0-	-10	-0-	7	1	133	3	N	-0-					-0-	
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-	

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 302A RRCID -> 214266 COMPL. DATE 10/21/2005													TOTAL DEPTH	5482	PERF.	5030	-	5195
08		310 N	283	-0-	-27	-0-	13	1	270	3	N	-0-					-0-	
09		259 N	259	-0-	-0-	-0-	13	1	246	3	N	-0-					-0-	
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-	

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 103A RRCID -> 214267 COMPL. DATE 10/28/2005													TOTAL DEPTH	5353	PERF.	5010	-	5160
08		142 N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	N	-0-					-0-	
09		133 N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	N	-0-					-0-	
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-	

BAGGETT, J.M. JR. WELL #: 103C RRCID -> 214367 COMPL. DATE 10/07/2005													TOTAL DEPTH	5412	PERF.	5026	-	5209
08		217 N	206	-0-	-11	-0-	10	1	196	3	N	-0-					-0-	
09		210 N	197	-0-	-13	-0-	10	1	187	3	N	-0-					-0-	
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		314 N	314	-0-	-0-	-0-	12	1	302	3	N	-0-					-0-	
01		230 N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	3	N	-0-					-0-	

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 302C RRCID -> 214370 COMPL. DATE 10/14/2005													TOTAL DEPTH	5344	PERF.	4986	-	5165
08		557 N	557	-0-	-0-	-0-	26	1	531	3	N	-0-					-0-	
09		424 N	424	-0-	-0-	-0-	22	1	402	3	N	-0-					-0-	
10		434 N	33	-0-	-401	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-	
11		450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-	
12		434 N	229	-0-	-205	-0-	9	1	220	3	N	-0-					-0-	
01		174 N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	3	N	-0-					-0-	

BAGGETT B WELL #: 13D RRCID -> 214385 COMPL. DATE 09/23/2005													TOTAL DEPTH	5347	PERF.	4949	-	5090
08		260 N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	N	-0-					-0-	
09		210 N	161	-0-	-49	-0-	8	1	153	3	N	-0-					-0-	
10		217 N	24	-0-	-193	-0-	1	1	23	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		31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-	

SEAHORN "K" WELL #: 6 RRCID -> 214941 COMPL. DATE 10/20/2005													TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5284	-	5326
08		217 N	165	-0-	-52	-0-	8	1	157	3	N	-0-					-0-	
09		182 N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	3	N	-0-					-0-	
10		155 N	11	-0-	-144	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-	
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-	
12		201 N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	193	3	N	-0-					-0-	
01		247 N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	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 #: 7 RRCID -> 214943 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5327 - 5370															
M	O	ALLOW 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
08		186 N	170	-0-	-16	-0-	8	1	162	3	N	-0-			-0-
09		180 N	153	-0-	-27	-0-	8	1	145	3	N	-0-			-0-
10		186 N	12	-0-	-174	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
12		155 N	61	-0-	-94	-0-	2	1	59	3	N	-0-			-0-
01		96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 6 B RRCID -> 215574 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5019 - 5186															
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-			-0-
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-			-0-
10		62 N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-			-0-
11		60 N	20	-0-	-40	-0-	1	1	19	3	N	-0-			-0-
12		78 N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	N	-0-			-0-
01		57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-			-0-

SEAHORN "J" WELL #: 7 RRCID -> 215582 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5220 - 5274															
08		434 N	203	-0-	-231	-0-	10	1	193	3	N	-0-			-0-
09		478 N	478	-0-	-0-	-0-	24	1	454	3	N	-0-			-0-
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		434 N	39	-0-	-395	-0-	2	1	37	3	N	-0-			-0-
01		242 N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	230	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 1 D RRCID -> 215601 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 4997 - 5149															
08		155 N	146	-0-	-9	-0-	7	1	139	3	N	-0-			-0-
09		150 N	140	-0-	-10	-0-	7	1	133	3	N	-0-			-0-
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-

MOORE, MAGGIE WELL #: 5 A RRCID -> 216784 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5084 - 5235															
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-			-0-
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-			-0-
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-

MOORE, MAGGIE WELL #: 2E RRCID -> 217036 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 4987 - 5169															
08		154 N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	N	-0-			-0-
09		120 N	86	-0-	-34	-0-	4	1	82	3	N	-0-			-0-
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-

MOORE, MAGGIE WELL #: 2A RRCID -> 217039 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5366 PERF. 4986 - 5169															
08		93 N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	3	N	-0-			-0-
09		60 N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	3	N	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT			
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																
MOORE, MAGGIE WELL #: 2G RRCID -> 217040 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 5369 PERF. 4994 - 5162																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08		124 N	82	-0-	-42	-0-	4	1	78	3	N	-0-				-0-
09		90 N	55	-0-	-35	-0-	3	1	52	3	N	-0-				-0-
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-

MOORE, MAGGIE WELL #: 6C RRCID -> 217041 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 5447 PERF. 5045 - 5216																
08		43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-				-0-
09		55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-				-0-
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-

MOORE, MAGGIE WELL #: 8D RRCID -> 217055 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5016 - 5169																
08		93 N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	3	N	-0-				-0-
09		90 N	57	-0-	-33	-0-	3	1	54	3	N	-0-				-0-
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-

MOORE, MAGGIE WELL #: 5B RRCID -> 217057 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 5014 - 5166																
08		365 N	365	-0-	-0-	-0-	17	1	348	3	N	-0-				-0-
09		390 N	359	-0-	-31	-0-	18	1	341	3	N	-0-				-0-
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-

BAGGETT OZ D WELL #: 1157D RRCID -> 217796 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4706 - 4961																
08		368 N	368	-0-	-0-	-0-	17	1	351	3	N	-0-				-0-
09		330 N	329	-0-	-1	-0-	17	1	312	3	N	-0-				-0-
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-

MOORE, MAGGIE WELL #: 5E RRCID -> 217800 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 5067 - 5206																
08		31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	N	-0-				-0-
09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-				-0-
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-

MOORE, MAGGIE WELL #: 33B RRCID -> 217804 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 5075 - 5237																
08		186 N	163	-0-	-23	-0-	8	1	155	3	N	-0-				-0-
09		180 N	116	-0-	-64	-0-	6	1	110	3	N	-0-				-0-
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-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
MOORE, MAGGIE WELL #: 5D RRCID -> 217805 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 5129 - 5298															
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
08		93 N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	3	N	-0-			-0-
09		97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-			-0-
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-

MOORE, MAGGIE WELL #: 3E RRCID -> 217820 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4979 - 5140															
08		92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	N	-0-			-0-
09		90 N	87	-0-	-3	-0-	4	1	83	3	N	-0-			-0-
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-

MOORE, MAGGIE WELL #: 3B RRCID -> 217851 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 5359 PERF. 5037 - 5205															
08		186 N	165	-0-	-21	-0-	8	1	157	3	N	-0-			-0-
09		180 N	163	-0-	-17	-0-	8	1	155	3	N	-0-			-0-
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-

MOORE, MAGGIE WELL #: 6A RRCID -> 217900 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 5012 - 5189															
08		97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-			-0-
09		93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-			-0-
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-

MOORE, MAGGIE WELL #: 22B RRCID -> 217910 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5367 PERF. 4959 - 5112															
08		186 N	170	-0-	-16	-0-	8	1	162	3	N	-0-			-0-
09		180 N	111	-0-	-69	-0-	6	1	105	3	N	-0-			-0-
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-

MOORE, MAGGIE WELL #: 1C RRCID -> 217938 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 5348 PERF. 4987 - 5158															
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-			-0-
09		30 N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	N	-0-			-0-
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-

ROWLAND WELL #: 189A RRCID -> 218384 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 4366 - 4494															
08		93 N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	3	N	-0-			-0-
09		73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-			-0-
10		93 N	7	-0-	-86	-0-	7	3			N	-0-			-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-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-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT									
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																						
PHILLIPS "A"													WELL #: 5B		RRCID -> 218730		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 5410		PERF. 5013 - 5198	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM							
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE							
08		408 N	408	-0-	-0-	-0-	19	1	389	3	N	-0-			-0-							
09		300 N	287	-0-	-13	-0-	15	1	272	3	N	-0-			-0-							
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-							

PHILLIPS "A"													WELL #: 37A		RRCID -> 218732		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 5472		PERF. 5017 - 5168	
08		248 N	241	-0-	-7	-0-	11	1	230	3	N	-0-			-0-							
09		240 N	228	-0-	-12	-0-	12	1	216	3	N	-0-			-0-							
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-							

PHILLIPS "A"													WELL #: 17A		RRCID -> 218733		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 5439		PERF. 5000 - 5164	
08		315 N	315	-0-	-0-	-0-	15	1	300	3	N	-0-			-0-							
09		285 N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	3	N	-0-			-0-							
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-							

ROWLAND A													WELL #: 8080B		RRCID -> 218751		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 4754		PERF. 4407 - 4579	
08		279 N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-			-0-							
09		270 N	262	-0-	-8	-0-	13	1	249	3	N	-0-			-0-							
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-							

ROWLAND A													WELL #: 9080B		RRCID -> 218753		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 4678		PERF. 4314 - 4490	
08		341 N	330	-0-	-11	-0-	16	1	314	3	N	-0-			-0-							
09		330 N	321	-0-	-9	-0-	16	1	305	3	N	-0-			-0-							
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-							

PHILLIPS "A"													WELL #: 17B		RRCID -> 218762		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 5585		PERF. 5012 - 5184	
08		310 N	235	-0-	-75	-0-	11	1	224	3	N	-0-			-0-							
09		270 N	266	-0-	-4	-0-	14	1	252	3	N	-0-			-0-							
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-							

BAGGETT, J M JR													WELL #: 801C		RRCID -> 219248		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 5187		PERF. 4791 - 4984	
08		186 N	182	-0-	-4	-0-	9	1	173	3	N	-0-			-0-							
09		180 N	166	-0-	-14	-0-	8	1	158	3	N	-0-			-0-							
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-							

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT									
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																						
BAGGETT OZ 'G'													WELL #: 1116A		RRCID -> 219260		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 4881		PERF. 4461 - 4585	
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					
08		186 N	170	-0-	-16	-0-	8 1	162 3	N	-0-	-0-						-0-					
09		188 N	188	-0-	-0-	-0-	10 1	178 3	N	-0-	-0-						-0-					
10		186 N	13	-0-	-173	-0-	1 1	12 3	N	-0-	-0-						-0-					
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	-0-						-0-					
12		186 N	92	-0-	-94	-0-	4 1	88 3	N	-0-	-0-						-0-					
*01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 3	N	-0-	-0-						-0-					

BAGGETT OZ													WELL #: 2157C		RRCID -> 219263		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 5232		PERF. 4753 - 4927	
08		248 N	221	-0-	-27	-0-	10 1	211 3	N	-0-	-0-						-0-					
09		226 N	226	-0-	-0-	-0-	12 1	214 3	N	-0-	-0-						-0-					
10		186 N	35	-0-	-151	-0-	2 1	33 3	N	-0-	-0-						-0-					
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-	-0-						-0-					
12		303 N	303	-0-	-0-	-0-	12 1	291 3	N	-0-	-0-						-0-					
*01		249 N	249	-0-	-0-	-0-	12 1	237 3	N	-0-	-0-						-0-					

BAGGETT OZ 'E'													WELL #: 1164C		RRCID -> 219748		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 5225		PERF. 4828 - 4984	
08		245 N	245	-0-	-0-	-0-	12 1	233 3	N	-0-	-0-						-0-					
09		240 N	196	-0-	-44	-0-	10 1	186 3	N	-0-	-0-						-0-					
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		640 N	640	-0-	-0-	-0-	25 1	615 3	N	-0-	-0-						-0-					
*01		215 N	215	-0-	-0-	-0-	11 1	204 3	N	-0-	-0-						-0-					

BAGGETT "B"													WELL #: 14D		RRCID -> 219750		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 5217		PERF. 4793 - 4986	
08		248 N	248	-0-	-0-	-0-	12 1	236 3	N	-0-	-0-						-0-					
09		258 N	258	-0-	-0-	-0-	13 1	245 3	N	-0-	-0-						-0-					
10		124 N	32	-0-	-92	-0-	2 1	30 3	N	-0-	-0-						-0-					
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-	-0-						-0-					
12		381 N	381	-0-	-0-	-0-	15 1	366 3	N	-0-	-0-						-0-					
01		260 N	260	-0-	-0-	-0-	13 1	247 3	N	-0-	-0-						-0-					

BAGGETT, J. M. JR													WELL #: 3502C		RRCID -> 219753		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 5346		PERF. 4890 - 5074	
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	5 1	95 3	N	-0-	-0-						-0-					
09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	5 1	86 3	N	-0-	-0-						-0-					
10		62 N	3	-0-	-59	-0-	3 3		N	-0-	-0-						-0-					
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-						-0-					
*12		93 N	93	-0-	-0-	-0-	4 1	89 3	N	-0-	-0-						-0-					
*01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	4 1	71 3	N	-0-	-0-						-0-					

PHILLIPS "A"													WELL #: 32B		RRCID -> 220580		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 5352		PERF. 4965 - 5117	
08		155 N	99	-0-	-56	-0-	5 1	94 3	N	-0-	-0-						-0-					
09		90 N	70	-0-	-20	-0-	4 1	66 3	N	-0-	-0-						-0-					
10		155 N	133	-0-	-22	-0-	7 1	126 3	N	-0-	-0-						-0-					
11		90 N	43	-0-	-47	-0-	2 1	41 3	N	-0-	-0-						-0-					
12		526 N	526	-0-	-0-	-0-	21 1	505 3	N	-0-	-0-						-0-					
01		124 N	46	-0-	-78	-0-	2 1	44 3	N	-0-	-0-						-0-					

PHILLIPS "A"													WELL #: 31D		RRCID -> 220581		COMPL. DATE 07/17/2006		TOTAL DEPTH 5383		PERF. 4999 - 5175	
08		228 N	228	-0-	-0-	-0-	11 1	217 3	N	-0-	-0-						-0-					
09		213 N	213	-0-	-0-	-0-	11 1	202 3	N	-0-	-0-						-0-					
10		217 N	96	-0-	-121	-0-	5 1	91 3	N	-0-	-0-						-0-					
11		210 N	63	-0-	-147	-0-	3 1	60 3	N	-0-	-0-						-0-					
12		247 N	247	-0-	-0-	-0-	10 1	237 3	N	-0-	-0-						-0-					
01		237 N	237	-0-	-0-	-0-	12 1	225 3	N	-0-	-0-						-0-					

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
PHILLIPS "A" WELL #: 5A RRCID -> 220582 COMPL. DATE 06/23/2006										TOTAL DEPTH	5419	PERF. 5095 - 5286		
M O	ALLOW 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
08	310 N	303	-0-	-7	-0-	14	1	289	3	N	-0-			-0-
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	299	3	N	-0-			-0-
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-

PHILLIPS "A" WELL #: 6A RRCID -> 220594 COMPL. DATE 07/06/2006										TOTAL DEPTH	5351	PERF. 4968 - 5134		
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	N	-0-			-0-
09	150 N	128	-0-	-22	-0-	7	1	121	3	N	-0-			-0-
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-

PHILLIPS "A" WELL #: 32C RRCID -> 220596 COMPL. DATE 07/06/2006										TOTAL DEPTH	5352	PERF. 4988 - 5159		
08	310 N	294	-0-	-16	-0-	14	1	280	3	N	-0-			-0-
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	15	1	272	3	N	-0-			-0-
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-

PHILLIPS "A" WELL #: 27D RRCID -> 220597 COMPL. DATE 07/28/2006										TOTAL DEPTH	5348	PERF. 5002 - 5190		
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	32	1	652	3	N	-0-			-0-
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	26	1	488	3	N	-0-			-0-
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-

PHILLIPS "A" WELL #: 37D RRCID -> 220599 COMPL. DATE 04/17/2006										TOTAL DEPTH	5442	PERF. 4980 - 5140		
08	124 N	84	-0-	-40	-0-	4	1	80	3	N	-0-			-0-
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	4	1	69	3	N	-0-			-0-
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-

PHILLIPS "A" WELL #: 1 B RRCID -> 221054 COMPL. DATE 08/04/2006										TOTAL DEPTH	5384	PERF. 4977 - 5163		
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	18	1	357	3	N	-0-			-0-
09	300 N	209	-0-	-91	-0-	11	1	198	3	N	-0-			-0-
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-

PHILLIPS "A" WELL #: 7D RRCID -> 221056 COMPL. DATE 08/17/2006										TOTAL DEPTH	5356	PERF. 5018 - 5192		
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-			-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	3	N	-0-			-0-
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-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT						
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																			
PHILLIPS "A"													WELL #: 7A		RRCID -> 221058	COMPL. DATE 08/24/2006	TOTAL DEPTH 5386	PERF. 5024	- 5195
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		
08		186 N	179	-0-	-7	-0-	8	1	171	3	N	-0-					-0-		
09		180 N	144	-0-	-36	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-		
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-		

PHILLIPS "A"													WELL #: 28D		RRCID -> 221063	COMPL. DATE 08/08/2006	TOTAL DEPTH 5416	PERF. 5044	- 5217
08		186 N	139	-0-	-47	-0-	7	1	132	3	N	-0-					-0-		
09		210 N	136	-0-	-74	-0-	7	1	129	3	N	-0-					-0-		
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-		

PHILLIPS "A"													WELL #: 8A		RRCID -> 221763	COMPL. DATE 08/31/2006	TOTAL DEPTH 5413	PERF. 5080	- 5232
08		217 N	209	-0-	-8	-0-	10	1	199	3	N	-0-					-0-		
09		210 N	201	-0-	-9	-0-	10	1	191	3	N	-0-					-0-		
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-		

PHILLIPS "A"													WELL #: 30D		RRCID -> 221765	COMPL. DATE 09/22/2006	TOTAL DEPTH 5352	PERF. 4958	- 5166
08		279 N	257	-0-	-22	-0-	12	1	245	3	N	-0-					-0-		
09		240 N	215	-0-	-25	-0-	11	1	204	3	N	-0-					-0-		
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-		

PHILLIPS 'A'													WELL #: 33A		RRCID -> 221770	COMPL. DATE 09/08/2006	TOTAL DEPTH 5374	PERF. 4997	- 5166
08		148 N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	N	-0-					-0-		
09		141 N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	N	-0-					-0-		
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-		

PHILLIPS "A"													WELL #: 19C		RRCID -> 221783	COMPL. DATE 09/15/2006	TOTAL DEPTH 5507	PERF. 5177	- 5338
08		186 N	173	-0-	-13	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-		
09		180 N	166	-0-	-14	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-		
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-		

ROWLAND A													WELL #: 6080A		RRCID -> 224236	COMPL. DATE 11/28/2006	TOTAL DEPTH 4651	PERF. 4274	- 4432
08		310 N	280	-0-	-30	-0-	13	1	267	3	N	-0-					-0-		
09		270 N	263	-0-	-7	-0-	13	1	250	3	N	-0-					-0-		
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-		

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT			
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
ROWLAND A WELL #: 7080B RRCID -> 224237 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 4681 PERF. 4271 - 4405															
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	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	9 1	177 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	180 N	178	-0-	-2	-0-	9 1	169 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	186 N	24	-0-	-162	-0-	1 1	23 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	186 N	76	-0-	-110	-0-	3 1	73 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6 1	108 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BAGGETT OZ "B" WELL #: 1165D RRCID -> 224261 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 5256 PERF. 4853 - 5061															
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	11 1	216 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	11 1	206 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	248 N	14	-0-	-234	-0-	1 1	13 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	210 N	48	-0-	-162	-0-	2 1	46 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	12 1	300 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	19 1	358 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165C RRCID -> 224291 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4848 - 5069															
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	13 1	262 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	180 N	141	-0-	-39	-0-	7 1	134 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	155 N	17	-0-	-138	-0-	1 1	16 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	6 1	146 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	13 1	248 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BAGGETT OZ A WELL #: 2165 A RRCID -> 224311 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 4895 - 5091															
08	310 N	290	-0-	-20	-0-	14 1	276 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	14 1	266 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	310 N	17	-0-	-293	-0-	1 1	16 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	270 N	60	-0-	-210	-0-	3 1	57 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	18 1	447 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	22 1	411 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BAGGETT B WELL #: 2156B RRCID -> 224319 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4800 - 5030															
08	186 N	166	-0-	-20	-0-	8 1	158 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	180 N	150	-0-	-30	-0-	8 1	142 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	155 N	3	-0-	-152	-0-	3 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	23 1	564 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	8 1	158 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BAGGETT OZ WELL #: 1157B RRCID -> 224329 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4717 - 4882															
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3 1	58 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	15 1	371 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2 1	45 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 3G RRCID -> 225890 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5042 - 5180															
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	5 1	110 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	14 1	258 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	93 N	2	-0-	-91	-0-	2 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	90 N	23	-0-	-67	-0-	1 1	22 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	93 N	40	-0-	-53	-0-	2 1	38 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1 1	28 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT		
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
MOORE, MAGGIE WELL #: 3F RRCID -> 225916 COMPL. DATE 02/12/2007												TOTAL DEPTH	5376	PERF. 5004 - 5142
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	
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	4	1	83	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	90 N	67	-0-	-23	-0-	3	1	64	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-	-0-	-0-	
11	90 N	27	-0-	-63	-0-	1	1	26	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-	-0-	-0-	

MOORE, MAGGIE WELL #: 3C RRCID -> 225918 COMPL. DATE 02/08/2007												TOTAL DEPTH	5373	PERF. 5000 - 5138
08	93 N	64	-0-	-29	-0-	3	1	61	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	90 N	43	-0-	-47	-0-	2	1	41	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-	-0-	-0-	
11	60 N	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-	-0-	-0-	
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-	-0-	-0-	

MOORE, MAGGIE WELL #: 8H RRCID -> 226449 COMPL. DATE 12/22/2006												TOTAL DEPTH	5374	PERF. 5026 - 5193
08	155 N	130	-0-	-25	-0-	6	1	124	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	155 N	2	-0-	-153	-0-	2	3			N	-0-	-0-	-0-	
11	120 N	7	-0-	-113	-0-	7	3			N	-0-	-0-	-0-	
12	155 N	118	-0-	-37	-0-	5	1	113	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-	-0-	-0-	

MOORE, MAGGIE WELL #: 8A RRCID -> 226477 COMPL. DATE 12/22/2006												TOTAL DEPTH	5404	PERF. 5028 - 5192
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	155 N	3	-0-	-152	-0-	3	3			N	-0-	-0-	-0-	
11	150 N	34	-0-	-116	-0-	1	1	33	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	155 N	44	-0-	-111	-0-	2	1	42	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-	-0-	-0-	

MOORE, MAGGIE WELL #: 7D RRCID -> 226478 COMPL. DATE 02/01/2007												TOTAL DEPTH	5436	PERF. 5217 - 5349
08	62 N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-	-0-	-0-	
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-	-0-	-0-	

MOORE, MAGGIE WELL #: 7A RRCID -> 226500 COMPL. DATE 02/01/2007												TOTAL DEPTH	5436	PERF. 5228 - 5355
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	5	1	111	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	5	1	99	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	124 N	5	-0-	-119	-0-	5	3			N	-0-	-0-	-0-	
11	120 N	72	-0-	-48	-0-	3	1	69	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	9	1	232	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-	-0-	-0-	

WARD WELL #: 316A RRCID -> 227036 COMPL. DATE 09/01/2011												TOTAL DEPTH	5530	PERF. 3767 - 5440
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	93 N	20	-0-	-73	-0-	1	1	19	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	21	1	522	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	-0-	-0-	-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
WARD WELL #: 402D RRCID -> 227038 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5373 - 5658														
M O	ALLOW 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
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-			-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-			-0-
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-

MOORE, MAGGIE WELL #: 8E RRCID -> 227109 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5237 - 5363														
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	3	N	-0-			-0-
09	90 N	55	-0-	-35	-0-	3	1	52	3	N	-0-			-0-
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-

BAGGETT OZ "F" WELL #: 1125D RRCID -> 227492 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 4565 - 4724														
08	217 N	197	-0-	-20	-0-	9	1	188	3	N	-0-			-0-
09	210 N	191	-0-	-19	-0-	10	1	181	3	N	-0-			-0-
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-

BAGGETT OZ D WELL #: 1157B RRCID -> 227521 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4773 - 4962														
08	217 N	166	-0-	-51	-0-	8	1	158	3	N	-0-			-0-
09	210 N	164	-0-	-46	-0-	8	1	156	3	N	-0-			-0-
10	155 N	30	-0-	-125	-0-	2	1	28	3	N	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	13	1	329	3	N	-0-			-0-
*01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	3	N	-0-			-0-

BAGGETT C WELL #: 5D RRCID -> 227526 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 4488 - 4632														
08	279 N	257	-0-	-22	-0-	12	1	245	3	N	-0-			-0-
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	3	N	-0-			-0-
10	279 N	13	-0-	-266	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	17	1	408	3	N	-0-			-0-
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	328	3	N	-0-			-0-

WARD WELL #: 2116 RRCID -> 228730 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 5274 - 5368														
08	93 N	57	-0-	-36	-0-	3	1	54	3	N	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-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	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-			-0-

SUDDERTH WELL #: 214D RRCID -> 228917 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 5326 - 5497														
08	434 N	252	-0-	-182	-0-	12	1	240	3	N	-0-			-0-
09	390 N	340	-0-	-50	-0-	17	1	323	3	N	-0-			-0-
10	279 N	12	-0-	-267	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	17	1	411	3	N	-0-			-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	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 #: 114C RRCID -> 228918 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5287 - 5446															
M	O	ALLOW 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
08		124 N	103	-0-	-21	-0-	5	1	98	3	N	-0-			-0-
09		120 N	102	-0-	-18	-0-	5	1	97	3	N	-0-			-0-
10		124 N	5	-0-	-119	-0-	5	3			N	-0-			-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12		202 N	202	-0-	-0-	-0-	8	1	194	3	N	-0-			-0-
01		125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-			-0-

SUDDERTH WELL #: 214C RRCID -> 228919 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5341 - 5493															
08		93 N	70	-0-	-23	-0-	3	1	67	3	N	-0-			-0-
09		90 N	71	-0-	-19	-0-	4	1	67	3	N	-0-			-0-
10		93 N	5	-0-	-88	-0-	5	3			N	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12		160 N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	3	N	-0-			-0-
01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-			-0-

SUDDERTH WELL #: 2014A RRCID -> 228921 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5564 - 5605															
08		372 N	314	-0-	-58	-0-	15	1	299	3	N	-0-			-0-
09		330 N	289	-0-	-41	-0-	15	1	274	3	N	-0-			-0-
10		341 N	15	-0-	-326	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
12		310 N	272	-0-	-38	-0-	11	1	261	3	N	-0-			-0-
*01		301 N	301	-0-	-0-	-0-	15	1	286	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 19A RRCID -> 229206 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5063 - 5216															
08		127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-			-0-
09		135 N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	N	-0-			-0-
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-

PHILLIPS "A" WELL #: 34D RRCID -> 229219 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5039 - 5210															
08		262 N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	N	-0-			-0-
09		150 N	109	-0-	-41	-0-	6	1	103	3	N	-0-			-0-
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-

PHILLIPS "A" WELL #: 38D RRCID -> 229224 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5035 - 5170															
08		186 N	142	-0-	-44	-0-	7	1	135	3	N	-0-			-0-
09		180 N	138	-0-	-42	-0-	7	1	131	3	N	-0-			-0-
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-

SEAHORN H WELL #: 385C RRCID -> 229992 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4994 - 5138															
08		93 N	44	-0-	-49	-0-	2	1	42	3	N	-0-			-0-
09		60 N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	3	N	-0-			-0-
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-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT					
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
SEAHORN J WELL #: 415A RRCID -> 229994 COMPL. DATE 04/02/2007										TOTAL DEPTH	5435	PERF.	5023 - 5151		
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
08	62 N	49	-0-	-13	-0-		2	1	47	3	N	-0-			-0-
09	90 N	73	-0-	-17	-0-		4	1	69	3	N	-0-			-0-
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-

SEAHORN J WELL #: 415B RRCID -> 229995 COMPL. DATE 04/25/2007										TOTAL DEPTH	5341	PERF.	5046 - 5171		
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-		11	1	213	3	N	-0-			-0-
09	210 N	193	-0-	-17	-0-		10	1	183	3	N	-0-			-0-
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-

SEAHORN J WELL #: 415D RRCID -> 229996 COMPL. DATE 05/04/2007										TOTAL DEPTH	5340	PERF.	4991 - 5128		
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-		9	1	180	3	N	-0-			-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-		8	1	152	3	N	-0-			-0-
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-

SEAHORN K WELL #: 413D RRCID -> 229999 COMPL. DATE 04/03/2007										TOTAL DEPTH	5625	PERF.	5211 - 5363		
08	93 N	46	-0-	-47	-0-		2	1	44	3	N	-0-			-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-		4	1	65	3	N	-0-			-0-
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-

SEAHORN H WELL #: 385D RRCID -> 230218 COMPL. DATE 05/04/2007										TOTAL DEPTH	5336	PERF.	4984 - 5127		
08	217 N	44	-0-	-173	-0-		2	1	42	3	N	-0-			-0-
09	210 N	41	-0-	-169	-0-		2	1	39	3	N	-0-			-0-
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-

PHILLIPS "A" WELL #: 18D RRCID -> 230493 COMPL. DATE 06/13/2007										TOTAL DEPTH	5283	PERF.	4998 - 5163		
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-		12	1	248	3	N	-0-			-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-		11	1	202	3	N	-0-			-0-
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-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 13E RRCID -> 230524 COMPL. DATE 06/13/2007										TOTAL DEPTH	5379	PERF.	5020 - 5205		
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-		3	1	60	3	N	-0-			-0-
09	60 N	56	-0-	-4	-0-		3	1	53	3	N	-0-			-0-
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-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 13L RRCID -> 230526 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 5024 - 5198															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-			-0-
09		90 N	67	-0-	-23	-0-	3	1	64	3	N	-0-			-0-
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-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 13H RRCID -> 230528 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5026 - 5186															
08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-			-0-
09		68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-			-0-
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-

SEAHORN "H" WELL #: 7 RRCID -> 231435 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5039 - 5172															
08		93 N	57	-0-	-36	-0-	3	1	54	3	N	-0-			-0-
09		60 N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	3	N	-0-			-0-
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-

ROWLAND A WELL #: 880C RRCID -> 232500 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4777 PERF. 4370 - 4522															
08		220 N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	N	-0-			-0-
09		240 N	214	-0-	-26	-0-	11	1	203	3	N	-0-			-0-
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-

PHILLIPS "A" WELL #: 37B RRCID -> 232502 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5153 - 5315															
08		186 N	172	-0-	-14	-0-	8	1	164	3	N	-0-			-0-
09		180 N	171	-0-	-9	-0-	9	1	162	3	N	-0-			-0-
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-

PHILLIPS "A" WELL #: 7H RRCID -> 232504 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5012 - 5191															
08		205 N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	N	-0-			-0-
09		210 N	143	-0-	-67	-0-	7	1	136	3	N	-0-			-0-
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-

PHILLIPS "A" WELL #: 7L RRCID -> 232506 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5040 - 5213															
08		243 N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	3	N	-0-			-0-
09		185 N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	N	-0-			-0-
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-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
PHILLIPS "A" WELL #: 7E RRCID -> 232545 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 5003 - 5162															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08		155 N	122	-0-	-33	-0-	6	1	116	3	N	-0-			-0-
09		120 N	113	-0-	-7	-0-	6	1	107	3	N	-0-			-0-
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-

PHILLIPS "A" WELL #: 8D RRCID -> 232549 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5145 - 5308															
08		505 N	505	-0-	-0-	-0-	24	1	481	3	N	-0-			-0-
09		492 N	492	-0-	-0-	-0-	25	1	467	3	N	-0-			-0-
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-

PHILLIPS "A" WELL #: 8B RRCID -> 232550 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5098 - 5265															
08		124 N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	3	N	-0-			-0-
09		160 N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	N	-0-			-0-
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-

PHILLIPS "A" WELL #: 17C RRCID -> 232552 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5018 - 5171															
08		217 N	197	-0-	-20	-0-	9	1	188	3	N	-0-			-0-
09		180 N	175	-0-	-5	-0-	9	1	166	3	N	-0-			-0-
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-

PHILLIPS "A" WELL #: 16C RRCID -> 232554 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5498 PERF. 5085 - 5280															
08		248 N	247	-0-	-1	-0-	12	1	235	3	N	-0-			-0-
09		240 N	240	-0-	-0-	-0-	12	1	228	3	N	-0-			-0-
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-

PHILLIPS "A" WELL #: 13B RRCID -> 232559 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 5051 - 5246															
08		217 N	216	-0-	-1	-0-	10	1	206	3	N	-0-			-0-
09		211 N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	3	N	-0-			-0-
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-

PHILLIPS "A" WELL #: 33B RRCID -> 232561 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5035 - 5191															
08		190 N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	-0-			-0-
09		180 N	140	-0-	-40	-0-	7	1	133	3	N	-0-			-0-
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-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
BAGGETT, J. M. JR WELL #: 22G RRCID -> 232631 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4931 - 5113														
M O	ALLOW 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
08	279 N	262	-0-	-17	-0-	12	1	250	3	N	-0-			-0-
09	270 N	190	-0-	-80	-0-	10	1	180	3	N	-0-			-0-
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-

PHILLIPS "A" WELL #: 5C RRCID -> 232633 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 5039 - 5213														
08	341 N	323	-0-	-18	-0-	15	1	308	3	N	-0-			-0-
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	295	3	N	-0-			-0-
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-

PHILLIPS "A" WELL #: 27A RRCID -> 232634 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5014 - 5198														
08	279 N	152	-0-	-127	-0-	7	1	145	3	N	-0-			-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-			-0-
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-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 22C RRCID -> 232639 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 4892 - 5048														
08	217 N	100	-0-	-117	-0-	5	1	95	3	N	-0-			-0-
09	150 N	92	-0-	-58	-0-	5	1	87	3	N	-0-			-0-
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-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 22A RRCID -> 233283 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5333 PERF. 4977 - 5174														
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	3	N	-0-			-0-
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	263	3	N	-0-			-0-
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-

BAGGETT OZ D WELL #: 1157C RRCID -> 233284 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 5152 PERF. 4716 - 4893														
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	-0-			-0-
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	N	-0-			-0-
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-

BAGGETT OZ D WELL #: 1157F RRCID -> 233286 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4759 - 4954														
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	-0-			-0-
09	120 N	96	-0-	-24	-0-	5	1	91	3	N	-0-			-0-
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-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855												
BAGGETT OZ D WELL #: 1157A RRCID -> 233289 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 4785 - 5054												
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	
08		176 N	176	-0-	-0-	-0-		8 1	168 3	N	-0-	-0-
09		163 N	163	-0-	-0-	-0-		8 1	155 3	N	-0-	-0-
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-

BAGGETT OZ WELL #: 1157D RRCID -> 233291 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 4647 - 4799												
08		218 N	218	-0-	-0-	-0-		10 1	208 3	N	-0-	-0-
09		270 N	129	-0-	-141	-0-		7 1	122 3	N	-0-	-0-
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-

ROWLAND A WELL #: 880A RRCID -> 234258 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 4773 PERF. 4420 - 4573												
08		217 N	195	-0-	-22	-0-		9 1	186 3	N	-0-	-0-
09		210 N	207	-0-	-3	-0-		11 1	196 3	N	-0-	-0-
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-

ROWLAND A WELL #: 680E RRCID -> 234260 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4280 - 4477												
08		372 N	340	-0-	-32	-0-		16 1	324 3	N	-0-	-0-
09		366 N	366	-0-	-0-	-0-		19 1	347 3	N	-0-	-0-
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-

MOORE, MAGGIE WELL #: 1B RRCID -> 234263 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5052 - 5204												
08		93 N	83	-0-	-10	-0-		4 1	79 3	N	-0-	-0-
09		90 N	72	-0-	-18	-0-		4 1	68 3	N	-0-	-0-
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-

MOORE, MAGGIE WELL #: 1A RRCID -> 234268 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4997 - 5171												
08		251 N	251	-0-	-0-	-0-		12 1	239 3	N	-0-	-0-
09		210 N	169	-0-	-41	-0-		9 1	160 3	N	-0-	-0-
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-

BAGGETT OZ F WELL #: 1125B RRCID -> 234270 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 4666 - 4835												
08		221 N	221	-0-	-0-	-0-		10 1	211 3	N	-0-	-0-
09		240 N	203	-0-	-37	-0-		10 1	193 3	N	-0-	-0-
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-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT			
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
BAGGETT OZ D WELL #: 1157G RRCID -> 234272 COMPL. DATE 11/16/2007												TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4726 - 4902
M O	ALLOW 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	
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	3	N	-0-			-0-	
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	236	3	N	-0-			-0-	
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-	

BAGGETT OZ D WELL #: 1157H RRCID -> 234273 COMPL. DATE 11/21/2007												TOTAL DEPTH	5184	PERF.	4742 - 4905
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	N	-0-			-0-	
09	120 N	99	-0-	-21	-0-	5	1	94	3	N	-0-			-0-	
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-	

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165D RRCID -> 234274 COMPL. DATE 12/19/2007												TOTAL DEPTH	5279	PERF.	4839 - 5030
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	N	-0-			-0-	
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	N	-0-			-0-	
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-	

MOORE, MAGGIE WELL #: 8C RRCID -> 234796 COMPL. DATE 01/07/2008												TOTAL DEPTH	5397	PERF.	5019 - 5185
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-	
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-	
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-	

MOORE, MAGGIE WELL #: 8B RRCID -> 234797 COMPL. DATE 01/28/2008												TOTAL DEPTH	5435	PERF.	5107 - 5279
08	186 N	143	-0-	-43	-0-	7	1	136	3	N	-0-			-0-	
09	150 N	84	-0-	-66	-0-	4	1	80	3	N	-0-			-0-	
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-	

MOORE, MAGGIE WELL #: 6D RRCID -> 234798 COMPL. DATE 01/16/2008												TOTAL DEPTH	5430	PERF.	5069 - 5238
08	248 N	236	-0-	-12	-0-	11	1	225	3	N	-0-			-0-	
09	240 N	222	-0-	-18	-0-	11	1	211	3	N	-0-			-0-	
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-	

SUDDERTH WELL #: 311C RRCID -> 234799 COMPL. DATE 01/24/2008												TOTAL DEPTH	5764	PERF.	5523 - 5643
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	-0-			-0-	
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	-0-			-0-	
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-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT					
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																	
SUDDERTH WELL #: 214B RRCID -> 234800 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 5656 PERF. 5446 - 5595																	
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
08		127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-				-0-	
09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-				-0-	
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-	

SUDDERTH WELL #: 114A RRCID -> 234826 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5380 - 5538																	
08		305 N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	N	-0-				-0-	
09		409 N	409	-0-	-0-	-0-	21	1	388	3	N	-0-				-0-	
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-	

SUDDERTH WELL #: 114D RRCID -> 234828 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5262 - 5412																	
08		465 N	398	-0-	-67	-0-	19	1	379	3	N	-0-				-0-	
09		430 N	430	-0-	-0-	-0-	22	1	408	3	N	-0-				-0-	
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-	

ROWLAND WELL #: 173B RRCID -> 234830 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 4167 - 4305																	
08		254 N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	N	-0-				-0-	
09		246 N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	3	N	-0-				-0-	
10		248 N	32	-0-	-216	-0-	2	1	30	3	N	-0-				-0-	
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-				-0-	
12		443 N	443	-0-	-0-	-0-	17	1	426	3	N	-0-				-0-	
01		280 N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	3	N	-0-				-0-	

PHILLIPS "A" WELL #: 15D RRCID -> 237187 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4967 - 5170																	
08		256 N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	3	N	-0-				-0-	
09		240 N	238	-0-	-2	-0-	12	1	226	3	N	-0-				-0-	
10		248 N	105	-0-	-143	-0-	5	1	100	3	N	-0-				-0-	
11		240 N	119	-0-	-121	-0-	5	1	114	3	N	-0-				-0-	
12		628 N	628	-0-	-0-	-0-	25	1	603	3	N	-0-				-0-	
01		280 N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	3	N	-0-				-0-	

PHILLIPS "A" WELL #: 3A RRCID -> 237188 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4996 - 5193																	
08		163 N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	N	-0-				-0-	
09		180 N	167	-0-	-13	-0-	9	1	158	3	N	-0-				-0-	
10		186 N	77	-0-	-109	-0-	4	1	73	3	N	-0-				-0-	
11		150 N	34	-0-	-116	-0-	1	1	33	3	N	-0-				-0-	
12		259 N	259	-0-	-0-	-0-	10	1	249	3	N	-0-				-0-	
01		173 N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	3	N	-0-				-0-	

BAGGETT B WELL #: 113B RRCID -> 237189 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4934 - 5151																	
08		228 N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	N	-0-				-0-	
09		145 N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	N	-0-				-0-	
10		279 N	10	-0-	-269	-0-	1	1	9	3	N	-0-				-0-	
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				-0-	
12		368 N	368	-0-	-0-	-0-	14	1	354	3	N	-0-				-0-	
01		259 N	259	-0-	-0-	-0-	13	1	246	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 #: 311D RRCID -> 237743 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5541 - 5669														
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
08	279 N	185	-0-	-94	-0-	9	1	176	3	N	-0-			-0-
09	270 N	209	-0-	-61	-0-	11	1	198	3	N	-0-			-0-
10	248 N	18	-0-	-230	-0-	1	1	17	3	N	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
12	217 N	48	-0-	-169	-0-	2	1	46	3	N	-0-			-0-
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	3	N	-0-			-0-

SUDDERTH WELL #: 411C RRCID -> 237744 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 5584 - 5734														
08	279 N	158	-0-	-121	-0-	7	1	151	3	N	-0-			-0-
09	270 N	237	-0-	-33	-0-	12	1	225	3	N	-0-			-0-
10	248 N	75	-0-	-173	-0-	4	1	71	3	N	-0-			-0-
11	150 N	9	-0-	-141	-0-	9	3			N	-0-			-0-
12	248 N	229	-0-	-19	-0-	9	1	220	3	N	-0-			-0-
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	N	-0-			-0-

BAGGETT D WELL #: 1163B RRCID -> 237745 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 4830 - 5068														
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	N	-0-			-0-
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	3	N	-0-			-0-
10	186 N	16	-0-	-170	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	13	1	330	3	N	-0-			-0-
*01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	3	N	-0-			-0-

BAGGETT A WELL #: 1165A RRCID -> 237749 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 4960 - 5194														
08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	44	1	886	3	N	-0-			-0-
09	906 N	906	-0-	-0-	-0-	46	1	860	3	N	-0-			-0-
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-

BAGGETT A WELL #: 1165B RRCID -> 237750 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5274 PERF. 4868 - 5093														
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	N	-0-			-0-
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	243	3	N	-0-			-0-
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-

SUDDERTH WELL #: 411D RRCID -> 237752 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5565 - 5727														
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	5	1	106	3	N	-0-			-0-
09	150 N	119	-0-	-31	-0-	6	1	113	3	N	-0-			-0-
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-

SUDDERTH WELL #: 114B RRCID -> 237753 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5535 - 5699														
08	279 N	228	-0-	-51	-0-	11	1	217	3	N	-0-			-0-
09	240 N	175	-0-	-65	-0-	9	1	166	3	N	-0-			-0-
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-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT						
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																
SUDDERTH WELL #: 411B RRCID -> 237760 COMPL. DATE 03/03/2008										TOTAL DEPTH	5810	PERF.	5620 - 5648			
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
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	N	-0-					-0-
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-

ROWLAND WELL #: 573C RRCID -> 239776 COMPL. DATE 04/23/2008										TOTAL DEPTH	4471	PERF.	4103 - 4267			
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	N	-0-					-0-
09	210 N	205	-0-	-5	-0-	10	1	195	3	N	-0-					-0-
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-

SEAHORN H WELL #: 385A RRCID -> 239787 COMPL. DATE 05/01/2008										TOTAL DEPTH	5487	PERF.	5110 - 5259			
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
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-

ROWLAND A WELL #: 680B RRCID -> 239794 COMPL. DATE 04/10/2008										TOTAL DEPTH	4644	PERF.	4178 - 4411			
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	N	-0-					-0-
09	300 N	229	-0-	-71	-0-	12	1	217	3	N	-0-					-0-
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-

BAGGETT B WELL #: 113C RRCID -> 240201 COMPL. DATE 06/09/2008										TOTAL DEPTH	5244	PERF.	4913 - 5052			
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	20	1	408	3	N	-0-					-0-
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	22	1	401	3	N	-0-					-0-
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-

BAGGETT B WELL #: 13E RRCID -> 240202 COMPL. DATE 06/16/2008										TOTAL DEPTH	5310	PERF.	4972 - 5114			
08	248 N	233	-0-	-15	-0-	11	1	222	3	N	-0-					-0-
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	21	1	396	3	N	-0-					-0-
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-

ROWLAND A WELL #: 980C RRCID -> 240203 COMPL. DATE 06/09/2008										TOTAL DEPTH	4673	PERF.	4292 - 4451			
08	310 N	278	-0-	-32	-0-	13	1	265	3	N	-0-					-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	258	3	N	-0-					-0-
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-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT					
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																	
BAGGETT B WELL #: 1164A RRCID -> 240221 COMPL. DATE 06/20/2008												TOTAL DEPTH	5245	PERF.	4832	-	5066
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
08		220 N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	N	-0-					-0-
09		210 N	174	-0-	-36	-0-	9	1	165	3	N	-0-					-0-
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-

MOORE, MAGGIE WELL #: 342C RRCID -> 240229 COMPL. DATE 06/09/2008												TOTAL DEPTH	5245	PERF.	4886	-	5035
08		310 N	291	-0-	-19	-0-	14	1	277	3	N	-0-					-0-
09		281 N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	267	3	N	-0-					-0-
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-

BAGGETT B WELL #: 14C RRCID -> 241026 COMPL. DATE 06/24/2008												TOTAL DEPTH	5249	PERF.	4860	-	5066
08		279 N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-					-0-
09		256 N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	243	3	N	-0-					-0-
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-

SEAHORN K WELL #: 3125B RRCID -> 241293 COMPL. DATE 06/20/2008												TOTAL DEPTH	5581	PERF.	5240	-	5388
08		186 N	124	-0-	-62	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
09		150 N	77	-0-	-73	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
10		155 N	5	-0-	-150	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12		93 N	33	-0-	-60	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
*01		189 N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 6C RRCID -> 241294 COMPL. DATE 06/27/2008												TOTAL DEPTH	5404	PERF.	5026	-	5195
08		227 N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	3	N	-0-					-0-
09		210 N	168	-0-	-42	-0-	9	1	159	3	N	-0-					-0-
10		279 N	66	-0-	-213	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
11		210 N	95	-0-	-115	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01		264 N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 14B RRCID -> 241382 COMPL. DATE 07/23/2008												TOTAL DEPTH	5316	PERF.	5008	-	5213
08		403 N	390	-0-	-13	-0-	18	1	372	3	N	-0-					-0-
09		390 N	386	-0-	-4	-0-	20	1	366	3	N	-0-					-0-
10		403 N	139	-0-	-264	-0-	7	1	132	3	N	-0-					-0-
11		390 N	159	-0-	-231	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-
12		506 N	506	-0-	-0-	-0-	20	1	486	3	N	-0-					-0-
01		399 N	399	-0-	-0-	-0-	20	1	379	3	N	-0-					-0-

ROWLAND A WELL #: 980A RRCID -> 241386 COMPL. DATE 07/29/2008												TOTAL DEPTH	4674	PERF.	4360	-	4535
08		434 N	425	-0-	-9	-0-	20	1	405	3	N	-0-					-0-
09		420 N	410	-0-	-10	-0-	21	1	389	3	N	-0-					-0-
10		434 N	53	-0-	-381	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
11		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12		731 N	731	-0-	-0-	-0-	29	1	702	3	N	-0-					-0-
01		168 N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	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 #: 27C RRCID -> 241387 COMPL. DATE 07/03/2008												TOTAL DEPTH	5278	PERF.	4931	-	5184
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
08		270 N	270	-0-	-0-	-0-	13 1	257 3	N	-0-			-0-				
09		220 N	220	-0-	-0-	-0-	11 1	209 3	N	-0-			-0-				
10		124 N	108	-0-	-16	-0-	6 1	102 3	N	-0-			-0-				
11		270 N	167	-0-	-103	-0-	7 1	160 3	N	-0-			-0-				
12		456 N	456	-0-	-0-	-0-	18 1	438 3	N	-0-			-0-				
01		293 N	293	-0-	-0-	-0-	15 1	278 3	N	-0-			-0-				

PHILLIPS "A" WELL #: 6D RRCID -> 241391 COMPL. DATE 07/14/2008												TOTAL DEPTH	5248	PERF.	4979	-	5148
08		218 N	218	-0-	-0-	-0-	10 1	208 3	N	-0-			-0-				
09		210 N	187	-0-	-23	-0-	10 1	177 3	N	-0-			-0-				
10		248 N	66	-0-	-182	-0-	3 1	63 3	N	-0-			-0-				
11		210 N	95	-0-	-115	-0-	4 1	91 3	N	-0-			-0-				
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-				
01		298 N	298	-0-	-0-	-0-	15 1	283 3	N	-0-			-0-				

BAGGETT A WELL #: 1165M RRCID -> 241666 COMPL. DATE 08/21/2008												TOTAL DEPTH	5248	PERF.	4933	-	5096
08		155 N	111	-0-	-44	-0-	5 1	106 3	N	-0-			-0-				
09		150 N	129	-0-	-21	-0-	7 1	122 3	N	-0-			-0-				
10		155 N	13	-0-	-142	-0-	1 1	12 3	N	-0-			-0-				
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-				
12		233 N	233	-0-	-0-	-0-	9 1	224 3	N	-0-			-0-				
*01		105 N	105	-0-	-0-	-0-	5 1	100 3	N	-0-			-0-				

BAGGETT A WELL #: 1165D RRCID -> 241667 COMPL. DATE 08/27/2008												TOTAL DEPTH	5248	PERF.	4956	-	5148
08		186 N	158	-0-	-28	-0-	7 1	151 3	N	-0-			-0-				
09		180 N	148	-0-	-32	-0-	8 1	140 3	N	-0-			-0-				
10		186 N	9	-0-	-177	-0-	9 3		N	-0-			-0-				
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-				
12		213 N	213	-0-	-0-	-0-	8 1	205 3	N	-0-			-0-				
*01		153 N	153	-0-	-0-	-0-	8 1	145 3	N	-0-			-0-				

BAGGETT B WELL #: 113E RRCID -> 241669 COMPL. DATE 09/02/2008												TOTAL DEPTH	5330	PERF.	4960	-	5098
08		789 N	789	-0-	-0-	-0-	37 1	752 3	N	-0-			-0-				
09		605 N	605	-0-	-0-	-0-	31 1	574 3	N	-0-			-0-				
10		465 N	43	-0-	-422	-0-	2 1	41 3	N	-0-			-0-				
11		450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-			-0-				
12		535 N	535	-0-	-0-	-0-	21 1	514 3	N	-0-			-0-				
01		144 N	144	-0-	-0-	-0-	7 1	137 3	N	-0-			-0-				

BAGGETT B WELL #: 113A RRCID -> 241673 COMPL. DATE 09/10/2008												TOTAL DEPTH	5345	PERF.	5001	-	5128
08		224 N	224	-0-	-0-	-0-	11 1	213 3	N	-0-			-0-				
09		180 N	155	-0-	-25	-0-	8 1	147 3	N	-0-			-0-				
10		155 N	8	-0-	-147	-0-	8 3		N	-0-			-0-				
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-				
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-				
01		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-				

BAGGETT, J M JR WELL #: 252B RRCID -> 241960 COMPL. DATE 07/30/2008												TOTAL DEPTH	5377	PERF.	5129	-	5286
08		250 N	250	-0-	-0-	-0-	12 1	238 3	N	-0-			-0-				
09		336 N	336	-0-	-0-	-0-	17 1	319 3	N	-0-			-0-				
10		248 N	4	-0-	-244	-0-	4 3		N	-0-			-0-				
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-				
12		299 N	299	-0-	-0-	-0-	12 1	287 3	N	-0-			-0-				
01		159 N	159	-0-	-0-	-0-	8 1	151 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 #: 415C RRCID -> 242201 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5118 - 5261															
M	O	ALLOW 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
08		31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-			-0-
09		30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12		76 N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	N	-0-			-0-
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-

SEAHORN J WELL #: 415H RRCID -> 242209 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5369 PERF. 5059 - 5200															
08		31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-
09		30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-			-0-
10		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12		92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	N	-0-			-0-
01		47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-			-0-

SEAHORN J WELL #: 415P RRCID -> 242217 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5101 - 5238															
08		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			-0-
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 15A RRCID -> 242261 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 4973 - 5172															
08		217 N	186	-0-	-31	-0-	9	1	177	3	N	-0-			-0-
09		210 N	184	-0-	-26	-0-	9	1	175	3	N	-0-			-0-
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-

BAGGETT B WELL #: 1164D RRCID -> 242264 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4824 - 5075															
08		239 N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	3	N	-0-			-0-
09		216 N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	3	N	-0-			-0-
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-

SEAHORN J WELL #: 415L RRCID -> 242267 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5101 - 5236															
08		31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-			-0-
09		30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	N	-0-			-0-
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-

SEAHORN H WELL #: 485C RRCID -> 242491 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 5223 - 5355															
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-			-0-
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-			-0-
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-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT			
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																
SEAHORN H WELL #: 485H RRCID -> 242494 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5235 - 5375																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-			-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-			-0-
10		31 N	2	-0-	-29	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-			-0-
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-			-0-

BAGGETT B WELL #: 2156D RRCID -> 242583 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4668 - 4880																
08		279 N	217	-0-	-62	-0-	-0-	10	1	207	3	N	-0-			-0-
09		270 N	207	-0-	-63	-0-	-0-	11	1	196	3	N	-0-			-0-
10		217 N	22	-0-	-195	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-			-0-
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		217 N	147	-0-	-70	-0-	-0-	6	1	141	3	N	-0-			-0-
*01		233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	221	3	N	-0-			-0-

BAGGETT B WELL #: 2156H RRCID -> 242585 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 4730 - 4892																
08		186 N	183	-0-	-3	-0-	-0-	9	1	174	3	N	-0-			-0-
09		210 N	183	-0-	-27	-0-	-0-	9	1	174	3	N	-0-			-0-
10		186 N	8	-0-	-178	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	286	3	N	-0-			-0-
*01		244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	232	3	N	-0-			-0-

BAGGETT OZ C WELL #: 2125F RRCID -> 242586 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4529 - 4752																
08		248 N	232	-0-	-16	-0-	-0-	11	1	221	3	N	-0-			-0-
09		240 N	198	-0-	-42	-0-	-0-	10	1	188	3	N	-0-			-0-
10		248 N	4	-0-	-244	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
11		210 N	20	-0-	-190	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-			-0-
12		256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	246	3	N	-0-			-0-
*01		275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	261	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 2156D RRCID -> 243582 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5079 PERF. 4564 - 4824																
08		248 N	233	-0-	-15	-0-	-0-	11	1	222	3	N	-0-			-0-
09		240 N	218	-0-	-22	-0-	-0-	11	1	207	3	N	-0-			-0-
10		248 N	12	-0-	-236	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	417	3	N	-0-			-0-
*01		248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	236	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 2156B RRCID -> 243583 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4643 - 4834																
08		386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	368	3	N	-0-			-0-
09		374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	355	3	N	-0-			-0-
10		372 N	19	-0-	-353	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-			-0-
11		360 N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		372 N	42	-0-	-330	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-			-0-
01		31 N	1	-0-	-30	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 42D RRCID -> 243586 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 4941 - 5116																
08		381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	363	3	N	-0-			-0-
09		301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	286	3	N	-0-			-0-
10		310 N	18	-0-	-292	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-			-0-
11		360 N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		310 N	134	-0-	-176	-0-	-0-	5	1	129	3	N	-0-			-0-
01		148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	141	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 #: 33A RRCID -> 243596 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5076 - 5253												
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	COND PROD	
08		233 N	233	-0-	-0-	-0-	11 1	222 3	N		-0-	-0-
09		210 N	179	-0-	-31	-0-	9 1	170 3	N		-0-	-0-
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-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156A RRCID -> 243774 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4835 - 5062												
08		186 N	149	-0-	-37	-0-	7 1	142 3	N		-0-	-0-
09		150 N	121	-0-	-29	-0-	6 1	115 3	N		-0-	-0-
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-

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 252C RRCID -> 243775 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5081 - 5260												
08		248 N	238	-0-	-10	-0-	11 1	227 3	N		-0-	-0-
09		240 N	226	-0-	-14	-0-	12 1	214 3	N		-0-	-0-
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-

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 43A RRCID -> 243777 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 5032 - 5273												
08		434 N	379	-0-	-55	-0-	18 1	361 3	N		-0-	-0-
09		390 N	364	-0-	-26	-0-	19 1	345 3	N		-0-	-0-
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-

SUDDERTH WELL #: 2125A RRCID -> 243779 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5325 - 5475												
08		248 N	211	-0-	-37	-0-	10 1	201 3	N		-0-	-0-
09		270 N	255	-0-	-15	-0-	13 1	242 3	N		-0-	-0-
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-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156B RRCID -> 243780 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4816 - 5048												
08		197 N	197	-0-	-0-	-0-	9 1	188 3	N		-0-	-0-
09		198 N	198	-0-	-0-	-0-	10 1	188 3	N		-0-	-0-
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-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165C RRCID -> 243781 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4847 - 5073												
08		157 N	157	-0-	-0-	-0-	7 1	150 3	N		-0-	-0-
09		150 N	148	-0-	-2	-0-	8 1	140 3	N		-0-	-0-
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-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
BAGGETT OZ A WELL #: 2165B RRCID -> 243790 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4920 - 5096															
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	CODE	M		CODE	CODE	
08		746 N	746	-0-	-0-	-0-	35 1	711 3	N		-0-				-0-
09		768 N	768	-0-	-0-	-0-	39 1	729 3	N		-0-				-0-
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-

SEAHORN H WELL #: 485G RRCID -> 243937 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 5231 - 5368															
08		20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 3	N		-0-				-0-
09		18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 3	N		-0-				-0-
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-

SEAHORN K WELL #: 414M RRCID -> 244723 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 5218 - 5377															
08		31 N	28	-0-	-3	-0-	1 1	27 3	N		-0-				-0-
09		30 N	27	-0-	-3	-0-	1 1	26 3	N		-0-				-0-
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-

MOORE, MAGGIE WELL #: 4B RRCID -> 244727 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 4969 - 5163															
08		147 N	147	-0-	-0-	-0-	7 1	140 3	N		-0-				-0-
09		177 N	177	-0-	-0-	-0-	9 1	168 3	N		-0-				-0-
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-

ROWLAND A WELL #: 680D RRCID -> 244729 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 4568 PERF. 4121 - 4396															
08		403 N	399	-0-	-4	-0-	19 1	380 3	N		-0-				-0-
09		577 N	577	-0-	-0-	-0-	29 1	548 3	N		-0-				-0-
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-

ROWLAND WELL #: 573B RRCID -> 244731 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4171 - 4324															
08		248 N	186	-0-	-62	-0-	9 1	177 3	N		-0-				-0-
09		183 N	183	-0-	-0-	-0-	9 1	174 3	N		-0-				-0-
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-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165H RRCID -> 244732 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4807 - 5027															
08		143 N	143	-0-	-0-	-0-	7 1	136 3	N		-0-				-0-
09		152 N	152	-0-	-0-	-0-	8 1	144 3	N		-0-				-0-
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-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT					
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																	
BAGGETT, JAMES WELL #: 1165G RRCID -> 244733 COMPL. DATE 12/09/2008												TOTAL DEPTH	5244	PERF.	4851	-	5038
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				
08		155 N	143	-0-	-12	-0-	7 1	136 3	N	-0-			-0-				
09		130 N	130	-0-	-0-	-0-	7 1	123 3	N	-0-			-0-				
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-				

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 371B RRCID -> 245030 COMPL. DATE 12/05/2008												TOTAL DEPTH	5216	PERF.	4831	-	4962
08		279 N	264	-0-	-15	-0-	12 1	252 3	N	-0-			-0-				
09		270 N	256	-0-	-14	-0-	13 1	243 3	N	-0-			-0-				
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-				

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 13G RRCID -> 245031 COMPL. DATE 01/05/2009												TOTAL DEPTH	5301	PERF.	4992	-	5186
08		155 N	136	-0-	-19	-0-	6 1	130 3	N	-0-			-0-				
09		129 N	129	-0-	-0-	-0-	7 1	122 3	N	-0-			-0-				
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-				

BAGGETT OZ WELL #: 2157A RRCID -> 245032 COMPL. DATE 12/03/2008												TOTAL DEPTH	5173	PERF.	4766	-	4945
08		186 N	172	-0-	-14	-0-	8 1	164 3	N	-0-			-0-				
09		152 N	152	-0-	-0-	-0-	8 1	144 3	N	-0-			-0-				
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-				

BAGGETT OZ WELL #: 2157B RRCID -> 245034 COMPL. DATE 01/08/2009												TOTAL DEPTH	5194	PERF.	4764	-	5008
08		333 N	333	-0-	-0-	-0-	16 1	317 3	N	-0-			-0-				
09		390 N	299	-0-	-91	-0-	15 1	284 3	N	-0-			-0-				
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-				

BAGGETT OZ WELL #: 1157J RRCID -> 245035 COMPL. DATE 01/13/2009												TOTAL DEPTH	5125	PERF.	4687	-	4868
08		186 N	177	-0-	-9	-0-	8 1	169 3	N	-0-			-0-				
09		210 N	182	-0-	-28	-0-	9 1	173 3	N	-0-			-0-				
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-				

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 352D RRCID -> 245036 COMPL. DATE 01/15/2009												TOTAL DEPTH	5217	PERF.	4838	-	4997
08		464 N	464	-0-	-0-	-0-	22 1	442 3	N	-0-			-0-				
09		560 N	560	-0-	-0-	-0-	29 1	531 3	N	-0-			-0-				
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-				

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855													
BAGGETT OZ B WELL #: 1165I RRCID -> 245040 COMPL. DATE 11/24/2008										TOTAL DEPTH	5265	PERF.	4856 - 5082
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	
08		133 N	133	-0-	-0-	-0-	6 1	127 3	N	-0-	-0-		
09		129 N	129	-0-	-0-	-0-	7 1	122 3	N	-0-	-0-		
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-		

BAGGETT, J. M. WELL #: 2158A RRCID -> 245043 COMPL. DATE 12/05/2008										TOTAL DEPTH	5151	PERF.	4712 - 4965
08		347 N	347	-0-	-0-	-0-	16 1	331 3	N	-0-	-0-		
09		335 N	335	-0-	-0-	-0-	17 1	318 3	N	-0-	-0-		
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-		

SEAHORN H WELL #: 485D RRCID -> 245812 COMPL. DATE 09/17/2008										TOTAL DEPTH	5597	PERF.	5268 - 5401
08		93 N	83	-0-	-10	-0-	4 1	79 3	N	-0-	-0-		
09		90 N	80	-0-	-10	-0-	4 1	76 3	N	-0-	-0-		
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-		

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 281A RRCID -> 246304 COMPL. DATE 01/23/2009										TOTAL DEPTH	5198	PERF.	4695 - 4977
08		263 N	263	-0-	-0-	-0-	12 1	251 3	N	-0-	-0-		
09		258 N	258	-0-	-0-	-0-	13 1	245 3	N	-0-	-0-		
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		464 N	464	-0-	-0-	-0-	18 1	446 3	N	-0-	-0-		
01		279 N	279	-0-	-0-	-0-	14 1	265 3	N	-0-	-0-		

SUDDERTH WELL #: 114H RRCID -> 246309 COMPL. DATE 01/24/2009										TOTAL DEPTH	5595	PERF.	5264 - 5414
08		31 N	15	-0-	-16	-0-	1 1	14 3	N	-0-	-0-		
09		30 N	16	-0-	-14	-0-	1 1	15 3	N	-0-	-0-		
10		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3		N	-0-	-0-		
11		15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-	-0-		
12		79 N	79	-0-	-0-	-0-	3 1	76 3	N	-0-	-0-		
01		19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 3	N	-0-	-0-		

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156C RRCID -> 246313 COMPL. DATE 01/21/2009										TOTAL DEPTH	5218	PERF.	4784 - 5023
08		349 N	349	-0-	-0-	-0-	16 1	333 3	N	-0-	-0-		
09		335 N	335	-0-	-0-	-0-	17 1	318 3	N	-0-	-0-		
10		372 N	23	-0-	-349	-0-	1 1	22 3	N	-0-	-0-		
11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-	-0-		
12		474 N	474	-0-	-0-	-0-	19 1	455 3	N	-0-	-0-		
*01		403 N	403	-0-	-0-	-0-	20 1	383 3	N	-0-	-0-		

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165L RRCID -> 246315 COMPL. DATE 01/21/2009										TOTAL DEPTH	5239	PERF.	4870 - 5041
08		125 N	125	-0-	-0-	-0-	6 1	119 3	N	-0-	-0-		
09		120 N	120	-0-	-0-	-0-	6 1	114 3	N	-0-	-0-		
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		130 N	130	-0-	-0-	-0-	5 1	125 3	N	-0-	-0-		
*01		83 N	83	-0-	-0-	-0-	4 1	79 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 #: 352A RRCID -> 246903 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 5277 PERF. 4886 - 5070														
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
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	20	1	410	3	N	-0-			-0-
09	270 N	268	-0-	-2	-0-	14	1	254	3	N	-0-			-0-
10	279 N	20	-0-	-259	-0-	1	1	19	3	N	-0-			-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	19	1	474	3	N	-0-			-0-
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	18	1	335	3	N	-0-			-0-

SEAHORN K WELL #: 414A RRCID -> 246904 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 5231 - 5380														
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-			-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-			-0-
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	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-			-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-			-0-

SEAHORN K WELL #: 414E RRCID -> 246906 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5557 PERF. 5233 - 5371														
08	155 N	127	-0-	-28	-0-	6	1	121	3	N	-0-			-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-			-0-
10	155 N	7	-0-	-148	-0-	7	3			N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	124 N	40	-0-	-84	-0-	2	1	38	3	N	-0-			-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	3	N	-0-			-0-

SEAHORN K WELL #: 414Q RRCID -> 246907 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5223 - 5381														
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	-0-			-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	N	-0-			-0-
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-

SUDDERTH WELL #: 214G RRCID -> 246908 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5343 - 5503														
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-			-0-
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	5	1	96	3	N	-0-			-0-
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-

BAGGETT OZ C WELL #: 1125C RRCID -> 246909 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 4552 - 4801														
08	279 N	270	-0-	-9	-0-	13	1	257	3	N	-0-			-0-
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	3	N	-0-			-0-
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-

SUDDERTH WELL #: 2125B RRCID -> 247075 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5360 - 5660														
08	248 N	221	-0-	-27	-0-	10	1	211	3	N	-0-			-0-
09	240 N	239	-0-	-1	-0-	12	1	227	3	N	-0-			-0-
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-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT	
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
SUDDERTH WELL #: 312C RRCID -> 247076 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5567 - 5712														
M O	ALLOW 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
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	-0-			-0-
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	3	N	-0-			-0-
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-

SEAHORN H WELL #: 285A RRCID -> 247434 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5352 - 5509														
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	N	-0-			-0-
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	N	-0-			-0-
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-

MOORE, MAGGIE WELL #: 1I RRCID -> 247435 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5009 - 5180														
08	155 N	133	-0-	-22	-0-	6	1	127	3	N	-0-			-0-
09	150 N	120	-0-	-30	-0-	6	1	114	3	N	-0-			-0-
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-

BAGGETT OZ F WELL #: 2125H RRCID -> 247436 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 4997 PERF. 4564 - 4816														
08	310 N	294	-0-	-16	-0-	14	1	280	3	N	-0-			-0-
09	300 N	286	-0-	-14	-0-	15	1	271	3	N	-0-			-0-
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-

BAGGETT OZ C WELL #: 1125B RRCID -> 247437 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 4565 - 4834														
08	279 N	261	-0-	-18	-0-	12	1	249	3	N	-0-			-0-
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	3	N	-0-			-0-
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-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165M RRCID -> 247438 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4903 - 5090														
08	248 N	232	-0-	-16	-0-	11	1	221	3	N	-0-			-0-
09	240 N	230	-0-	-10	-0-	12	1	218	3	N	-0-			-0-
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-

SEAHORN K GAS UNIT WELL #: 414H RRCID -> 250159 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 5337 - 5501														
08	975 N	975	-0-	-0-	-0-	46	1	929	3	N	-0-			-0-
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	23	1	436	3	N	-0-			-0-
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-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT		
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
HUDSPETH WELL #: 172D RRCID -> 250536 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4452 PERF. 4082 - 4233															
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
08	248 N	230	-0-	-18	-0-		11	1	219	3	N	-0-			-0-
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-		11	1	203	3	N	-0-			-0-
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-

HUDSPETH WELL #: 172A RRCID -> 250537 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4139 - 4306															
08	310 N	301	-0-	-9	-0-		14	1	287	3	N	-0-			-0-
09	300 N	291	-0-	-9	-0-		15	1	276	3	N	-0-			-0-
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-

MOORE, MAGGIE WELL #: 6F RRCID -> 251435 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5013 - 5181															
08	93 N	64	-0-	-29	-0-		3	1	61	3	N	-0-			-0-
09	90 N	55	-0-	-35	-0-		3	1	52	3	N	-0-			-0-
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-

SUDDERTH WELL #: 312NC RRCID -> 252232 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 5660 - 5714															
08	62 N	50	-0-	-12	-0-		2	1	48	3	N	-0-			-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-		3	1	48	3	N	-0-			-0-
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-

BAGGETT E WELL #: 84A RRCID -> 252460 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 11751 PERF. 4295 - 4517															
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-		13	1	255	3	N	-0-			-0-
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-		12	1	226	3	N	-0-			-0-
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-

SUDDERTH WELL #: 312H RRCID -> 254459 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5681 PERF. 5332 - 5484															
08	434 N	401	-0-	-33	-0-		19	1	382	3	N	-0-			-0-
09	420 N	279	-0-	-141	-0-		14	1	265	3	N	-0-			-0-
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-

MOORE, MAGGIE WELL #: 8I RRCID -> 254533 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5070 - 5237															
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-		23	1	462	3	N	-0-			-0-
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-		23	1	428	3	N	-0-			-0-
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-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT					
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																	
SUDDERTH WELL #: 2125E RRCID -> 254534 COMPL. DATE 01/08/2010												TOTAL DEPTH	5628	PERF.	5277 - 5424		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
08		341 N	269	-0-	-72	-0-		13 1	256 3	N		-0-					-0-
09		270 N	267	-0-	-3	-0-		14 1	253 3	N		-0-					-0-
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-

SUDDERTH WELL #: 312F RRCID -> 254536 COMPL. DATE 12/22/2009												TOTAL DEPTH	5897	PERF.	5555 - 5719		
08		112 N	112	-0-	-0-	-0-		5 1	107 3	N		-0-					-0-
09		150 N	73	-0-	-77	-0-		4 1	69 3	N		-0-					-0-
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-

SUDDERTH WELL #: 112C RRCID -> 254538 COMPL. DATE 12/18/2009												TOTAL DEPTH	5778	PERF.	5490 - 5608		
08		113 N	113	-0-	-0-	-0-		5 1	108 3	N		-0-					-0-
09		94 N	94	-0-	-0-	-0-		5 1	89 3	N		-0-					-0-
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-

SEAHORN H WELL #: 285H RRCID -> 254540 COMPL. DATE 12/26/2009												TOTAL DEPTH	5683	PERF.	5376 - 5520		
08		155 N	130	-0-	-25	-0-		6 1	124 3	N		-0-					-0-
09		123 N	123	-0-	-0-	-0-		6 1	117 3	N		-0-					-0-
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-

ADAMS WELL #: 2126D RRCID -> 254836 COMPL. DATE 11/25/2009												TOTAL DEPTH	11729	PERF.	4582 - 4754		
08		341 N	341	-0-	-0-	-0-		16 1	325 3	N		-0-					-0-
09		330 N	324	-0-	-6	-0-		17 1	307 3	N		-0-					-0-
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-

SUDDERTH WELL #: 312D RRCID -> 254837 COMPL. DATE 01/13/2010												TOTAL DEPTH	5840	PERF.	5484 - 5644		
08		248 N	237	-0-	-11	-0-		11 1	226 3	N		-0-					-0-
09		240 N	239	-0-	-1	-0-		12 1	227 3	N		-0-					-0-
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-

SEAHORN H WELL #: 385H RRCID -> 254838 COMPL. DATE 01/25/2010												TOTAL DEPTH	5348	PERF.	5008 - 5159		
08		15 N	7	-0-	-8	-0-		7 3		N		-0-					-0-
09		14 N	12	-0-	-2	-0-		1 1	11 3	N		-0-					-0-
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-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT					
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																	
SUDDERTH WELL #: 312G RRCID -> 254946 COMPL. DATE 02/05/2010												TOTAL DEPTH	5902	PERF.	5536 -	5696	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		155 N	136	-0-	-19	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
09		388 N	388	-0-	-0-	-0-	20	1	368	3	N	-0-					-0-
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-

BAGGETT OZ G WELL #: 2116F RRCID -> 254947 COMPL. DATE 02/11/2010												TOTAL DEPTH	4906	PERF.	4394 -	4650	
08		465 N	457	-0-	-8	-0-	22	1	435	3	N	-0-					-0-
09		450 N	443	-0-	-7	-0-	23	1	420	3	N	-0-					-0-
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-

SEAHORN K WELL #: 3125K RRCID -> 254948 COMPL. DATE 01/29/2010												TOTAL DEPTH	5555	PERF.	5267 -	5413	
08		62 N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
09		60 N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
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-

SEAHORN J WELL #: 315A RRCID -> 254949 COMPL. DATE 02/03/2010												TOTAL DEPTH	5397	PERF.	5050 -	5202	
08		124 N	113	-0-	-11	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
09		120 N	111	-0-	-9	-0-	6	1	105	3	N	-0-					-0-
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-

SEAHORN H WELL #: 385L RRCID -> 255126 COMPL. DATE 01/26/2010												TOTAL DEPTH	5347	PERF.	4971 -	5105	
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
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-

ROWLAND WELL #: 489A RRCID -> 255270 COMPL. DATE 02/26/2010												TOTAL DEPTH	4676	PERF.	4261 -	4431	
08		527 N	504	-0-	-23	-0-	24	1	480	3	N	-0-					-0-
09		486 N	486	-0-	-0-	-0-	25	1	461	3	N	-0-					-0-
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-

HUDSPETH WELL #: 472A RRCID -> 255271 COMPL. DATE 02/23/2010												TOTAL DEPTH	4453	PERF.	4044 -	4137	
08		255 N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	N	-0-					-0-
09		244 N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	3	N	-0-					-0-
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-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
HUDSPETH WELL #: 472B RRCID -> 255272 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 4065 - 4185															
M	O	ALLOW 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
08		217 N	203	-0-	-14	-0-	10	1	193	3	N	-0-			-0-
09		210 N	175	-0-	-35	-0-	9	1	166	3	N	-0-			-0-
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-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165P RRCID -> 255279 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4851 - 5091															
08		155 N	154	-0-	-1	-0-	7	1	147	3	N	-0-			-0-
09		166 N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	N	-0-			-0-
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-

SEAHORN H WELL #: 285D RRCID -> 255330 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5260 - 5392															
08		124 N	97	-0-	-27	-0-	5	1	92	3	N	-0-			-0-
09		95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-			-0-
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-

BAGGETT OZ F WELL #: 2125F RRCID -> 255563 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4642 - 4935															
08		372 N	355	-0-	-17	-0-	17	1	338	3	N	-0-			-0-
09		360 N	334	-0-	-26	-0-	17	1	317	3	N	-0-			-0-
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-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165K RRCID -> 255565 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 5334 PERF. 4852 - 5076															
08		586 N	586	-0-	-0-	-0-	28	1	558	3	N	-0-			-0-
09		566 N	566	-0-	-0-	-0-	29	1	537	3	N	-0-			-0-
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-

BAGGETT B WELL #: 13F RRCID -> 255827 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 4917 - 5165															
08		364 N	364	-0-	-0-	-0-	17	1	347	3	N	-0-			-0-
09		351 N	351	-0-	-0-	-0-	18	1	333	3	N	-0-			-0-
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-

BAGGETT B WELL #: 1124B RRCID -> 255882 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 4549 - 4728															
08		372 N	362	-0-	-10	-0-	17	1	345	3	N	-0-			-0-
09		360 N	350	-0-	-10	-0-	18	1	332	3	N	-0-			-0-
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-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT					
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																	
BAGGETT OZ B WELL #: 1165Q RRCID -> 255883 COMPL. DATE 04/06/2010												TOTAL DEPTH	5309	PERF.	4819 -	5071	
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(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		PROD		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
08		222 N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	N	-0-					-0-
09		210 N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	3	N	-0-					-0-
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-

BAGGETT B WELL #: 13G RRCID -> 256003 COMPL. DATE 04/23/2010												TOTAL DEPTH	5339	PERF.	4875 -	5130	
08		248 N	238	-0-	-10	-0-	11	1	227	3	N	-0-					-0-
09		229 N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	217	3	N	-0-					-0-
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-

BAGGETT B WELL #: 14F RRCID -> 256009 COMPL. DATE 05/05/2010												TOTAL DEPTH	5356	PERF.	4865 -	5100	
08		248 N	194	-0-	-54	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-
09		240 N	201	-0-	-39	-0-	10	1	191	3	N	-0-					-0-
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-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165L RRCID -> 256179 COMPL. DATE 05/10/2010												TOTAL DEPTH	5288	PERF.	4824 -	5074	
08		179 N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	3	N	-0-					-0-
09		189 N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	3	N	-0-					-0-
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-

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 53H RRCID -> 256185 COMPL. DATE 05/14/2010												TOTAL DEPTH	5379	PERF.	4906 -	5145	
08		352 N	352	-0-	-0-	-0-	17	1	335	3	N	-0-					-0-
09		340 N	340	-0-	-0-	-0-	17	1	323	3	N	-0-					-0-
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-

BAGGETT B WELL #: 3123A RRCID -> 256186 COMPL. DATE 04/20/2010												TOTAL DEPTH	5048	PERF.	4578 -	4811	
08		106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
09		240 N	109	-0-	-131	-0-	6	1	103	3	N	-0-					-0-
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-

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 32D RRCID -> 256259 COMPL. DATE 05/18/2010												TOTAL DEPTH	5330	PERF.	4855 -	5104	
08		250 N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	N	-0-					-0-
09		241 N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	229	3	N	-0-					-0-
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-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT			
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
BAGGETT, J. M. WELL #: 1116A RRCID -> 256769 COMPL. DATE 06/07/2010												TOTAL DEPTH	4902	PERF.	4301 - 4528
M	O	ALLOW 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
08		713 N	691	-0-	-22	-0-	33	1	658	3	N	-0-			-0-
09		664 N	664	-0-	-0-	-0-	34	1	630	3	N	-0-			-0-
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-

PHILLIPS "A" WELL #: 25C RRCID -> 256770 COMPL. DATE 05/28/2010												TOTAL DEPTH	5527	PERF.	5074 - 5331
08		248 N	241	-0-	-7	-0-	11	1	230	3	N	-0-			-0-
09		232 N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	3	N	-0-			-0-
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-

MOORE, MAGGIE WELL #: 342G RRCID -> 256771 COMPL. DATE 05/28/2010												TOTAL DEPTH	5254	PERF.	4867 - 5038
08		341 N	331	-0-	-10	-0-	16	1	315	3	N	-0-			-0-
09		306 N	306	-0-	-0-	-0-	16	1	290	3	N	-0-			-0-
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-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156D RRCID -> 256775 COMPL. DATE 06/03/2010												TOTAL DEPTH	5161	PERF.	4714 - 4946
08		236 N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	N	-0-			-0-
09		261 N	261	-0-	-0-	-0-	13	1	248	3	N	-0-			-0-
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-

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 22I RRCID -> 256790 COMPL. DATE 06/24/2010												TOTAL DEPTH	5376	PERF.	4926 - 5161
08		546 N	546	-0-	-0-	-0-	26	1	520	3	N	-0-			-0-
09		568 N	568	-0-	-0-	-0-	29	1	539	3	N	-0-			-0-
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-

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 33G RRCID -> 256791 COMPL. DATE 06/15/2010												TOTAL DEPTH	5493	PERF.	4983 - 5234
08		155 N	140	-0-	-15	-0-	7	1	133	3	N	-0-			-0-
09		131 N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	N	-0-			-0-
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-

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 81F RRCID -> 256811 COMPL. DATE 06/29/2010												TOTAL DEPTH	5211	PERF.	4744 - 5005
08		310 N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295	3	N	-0-			-0-
09		304 N	304	-0-	-0-	-0-	16	1	288	3	N	-0-			-0-
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-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855												
BAGGETT B WELL #: 14G RRCID -> 257180 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 4838 - 5041												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		157 N	157	-0-	-0-	-0-	7 1	150 3	N	-0-		-0-
09		150 N	148	-0-	-2	-0-	8 1	140 3	N	-0-		-0-
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-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 43F RRCID -> 257181 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 5004 - 5171												
08		279 N	239	-0-	-40	-0-	11 1	228 3	N	-0-		-0-
09		240 N	201	-0-	-39	-0-	10 1	191 3	N	-0-		-0-
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-

BAGGETT B WELL #: 1164E RRCID -> 257182 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4826 - 5094												
08		310 N	293	-0-	-17	-0-	14 1	279 3	N	-0-		-0-
09		278 N	278	-0-	-0-	-0-	14 1	264 3	N	-0-		-0-
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-

BAGGETT OZ F WELL #: 1125G RRCID -> 257471 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 5052 PERF. 4593 - 4778												
08		372 N	215	-0-	-157	-0-	10 1	205 3	N	-0-		-0-
09		287 N	287	-0-	-0-	-0-	15 1	272 3	N	-0-		-0-
10		279 N	77	-0-	-202	-0-	4 1	73 3	N	-0-		-0-
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-
12		310 N	145	-0-	-165	-0-	6 1	139 3	N	-0-		-0-
*01		367 N	367	-0-	-0-	-0-	18 1	349 3	N	-0-		-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 32N RRCID -> 257472 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 4968 - 5223												
08		282 N	282	-0-	-0-	-0-	13 1	269 3	N	-0-		-0-
09		294 N	294	-0-	-0-	-0-	15 1	279 3	N	-0-		-0-
10		217 N	21	-0-	-196	-0-	1 1	20 3	N	-0-		-0-
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		-0-
12		385 N	385	-0-	-0-	-0-	15 1	370 3	N	-0-		-0-
01		270 N	270	-0-	-0-	-0-	14 1	256 3	N	-0-		-0-

BAGGETT OZ G WELL #: 1116C RRCID -> 257473 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4426 - 4615												
08		496 N	466	-0-	-30	-0-	22 1	444 3	N	-0-		-0-
09		450 N	450	-0-	-0-	-0-	23 1	427 3	N	-0-		-0-
10		496 N	24	-0-	-472	-0-	1 1	23 3	N	-0-		-0-
11		450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		-0-
12		768 N	768	-0-	-0-	-0-	30 1	738 3	N	-0-		-0-
*01		162 N	162	-0-	-0-	-0-	8 1	154 3	N	-0-		-0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165B RRCID -> 257474 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4832 - 5089												
08		128 N	128	-0-	-0-	-0-	6 1	122 3	N	-0-		-0-
09		112 N	112	-0-	-0-	-0-	6 1	106 3	N	-0-		-0-
10		93 N	5	-0-	-88	-0-	5 3		N	-0-		-0-
11		120 N	6	-0-	-114	-0-	6 3		N	-0-		-0-
12		124 N	15	-0-	-109	-0-	1 1	14 3	N	-0-		-0-
01		5 N	2	-0-	-3	-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 A WELL #: 2165G RRCID -> 257475 COMPL. DATE 08/17/2010													TOTAL DEPTH	5330	PERF.	4849 - 5107		
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	
08		372 N	346	-0-	-26	-0-	16	1	330	3	N	-0-					-0-	
09		360 N	337	-0-	-23	-0-	17	1	320	3	N	-0-					-0-	
10		372 N	23	-0-	-349	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-	
11		330 N	93	-0-	-237	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-	
12		553 N	553	-0-	-0-	-0-	22	1	531	3	N	-0-					-0-	
*01		435 N	435	-0-	-0-	-0-	22	1	413	3	N	-0-					-0-	

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 32H RRCID -> 257493 COMPL. DATE 08/03/2010													TOTAL DEPTH	5424	PERF.	4931 - 5201		
08		319 N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	3	N	-0-					-0-	
09		316 N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	300	3	N	-0-					-0-	
10		217 N	24	-0-	-193	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-	
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-	
12		460 N	460	-0-	-0-	-0-	18	1	442	3	N	-0-					-0-	
01		281 N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	267	3	N	-0-					-0-	

BAGGETT OZ E WELL #: 1164B RRCID -> 257494 COMPL. DATE 07/27/2010													TOTAL DEPTH	5307	PERF.	4857 - 5109		
08		177 N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-	
09		168 N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	3	N	-0-					-0-	
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		329 N	329	-0-	-0-	-0-	13	1	316	3	N	-0-					-0-	
*01		178 N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	3	N	-0-					-0-	

BAGGETT OZ C WELL #: 2125C RRCID -> 258085 COMPL. DATE 08/26/2010													TOTAL DEPTH	4888	PERF.	4448 - 4690		
08		496 N	473	-0-	-23	-0-	22	1	451	3	N	-0-					-0-	
09		480 N	462	-0-	-18	-0-	24	1	438	3	N	-0-					-0-	
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-	

BAGGETT, J. M. WELL #: 1116C RRCID -> 258087 COMPL. DATE 08/28/2010													TOTAL DEPTH	4762	PERF.	4284 - 4505		
08		248 N	237	-0-	-11	-0-	11	1	226	3	N	-0-					-0-	
09		240 N	230	-0-	-10	-0-	12	1	218	3	N	-0-					-0-	
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-	

BAGGETT, J. M. WELL #: 1163C RRCID -> 258089 COMPL. DATE 08/30/2010													TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4817 - 5055		
08		217 N	210	-0-	-7	-0-	10	1	200	3	N	-0-					-0-	
09		210 N	200	-0-	-10	-0-	10	1	190	3	N	-0-					-0-	
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-	

BAGGETT B WELL #: 113H RRCID -> 258090 COMPL. DATE 08/30/2010													TOTAL DEPTH	5278	PERF.	4822 - 5097		
08		93 N	87	-0-	-6	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-	
09		90 N	53	-0-	-37	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-	
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-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT			
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
BAGGETT B WELL #: 14E RRCID -> 258611 COMPL. DATE 09/02/2010												TOTAL DEPTH	5308	PERF. 4856 - 5088	
M	O	ALLOW 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
08		614 N	614	-0-	-0-	-0-	29	1	585	3	N	-0-			-0-
09		622 N	622	-0-	-0-	-0-	32	1	590	3	N	-0-			-0-
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-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156K RRCID -> 258612 COMPL. DATE 09/29/2010												TOTAL DEPTH	5207	PERF. 4777 - 4999	
08		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	58	1	1179	3	N	-0-			-0-
09		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	62	1	1145	3	N	-0-			-0-
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-

BAGGETT OZ B WELL #: 3165F RRCID -> 258613 COMPL. DATE 09/15/2010												TOTAL DEPTH	5305	PERF. 4842 - 5099	
08		124 N	89	-0-	-35	-0-	4	1	85	3	N	-0-			-0-
09		90 N	55	-0-	-35	-0-	3	1	52	3	N	-0-			-0-
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-

BAGGETT OZ G WELL #: 1116B RRCID -> 258614 COMPL. DATE 10/05/2010												TOTAL DEPTH	4887	PERF. 4460 - 4680	
08		217 N	216	-0-	-1	-0-	10	1	206	3	N	-0-			-0-
09		210 N	190	-0-	-20	-0-	10	1	180	3	N	-0-			-0-
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-

BAGGETT OZ G WELL #: 1116G RRCID -> 258615 COMPL. DATE 09/21/2010												TOTAL DEPTH	4825	PERF. 4402 - 4533	
08		279 N	271	-0-	-8	-0-	13	1	258	3	N	-0-			-0-
09		270 N	261	-0-	-9	-0-	13	1	248	3	N	-0-			-0-
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-

ROWLAND WELL #: 489D RRCID -> 258616 COMPL. DATE 09/10/2010												TOTAL DEPTH	4617	PERF. 4209 - 4344	
08		310 N	295	-0-	-15	-0-	14	1	281	3	N	-0-			-0-
09		300 N	273	-0-	-27	-0-	14	1	259	3	N	-0-			-0-
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-

ROWLAND A WELL #: 880D RRCID -> 258617 COMPL. DATE 09/15/2010												TOTAL DEPTH	4770	PERF. 4354 - 4518	
08		434 N	424	-0-	-10	-0-	20	1	404	3	N	-0-			-0-
09		420 N	410	-0-	-10	-0-	21	1	389	3	N	-0-			-0-
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-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
ROWLAND A WELL #: 980G RRCID -> 258618 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4714 PERF. 4283 - 4466														
M O	ALLOW 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
08	310 N	275	-0-	-35	-0-	13	1	262	3	N	-0-			-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	3	N	-0-			-0-
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-

BAGGETT OZ F WELL #: 1125Q RRCID -> 258637 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 4617 - 4798														
08	310 N	296	-0-	-14	-0-	14	1	282	3	N	-0-			-0-
09	300 N	287	-0-	-13	-0-	15	1	272	3	N	-0-			-0-
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-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165G RRCID -> 258638 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4831 - 5064														
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-			-0-
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	3	N	-0-			-0-
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-

SEAHORN K WELL #: 3125F RRCID -> 258639 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5257 - 5404														
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-			-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	3	N	-0-			-0-
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-

SUDDERTH WELL #: 114K RRCID -> 259141 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 5336 - 5502														
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	N	-0-			-0-
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	7	1	139	3	N	-0-			-0-
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-

SEAHORN K WELL #: 3125G RRCID -> 259143 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5342 - 5516														
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	N	-0-			-0-
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	N	-0-			-0-
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-

BAGGETT OZ C WELL #: 1125F RRCID -> 259145 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4562 - 4806														
08	217 N	176	-0-	-41	-0-	8	1	168	3	N	-0-			-0-
09	180 N	179	-0-	-1	-0-	9	1	170	3	N	-0-			-0-
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-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
BAGGETT OZ G WELL #: 1116D RRCID -> 259146 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4416 - 4649															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
08		465 N	421	-0-	-44	-0-	20 1	401 3	N	-0-	-0-			-0-	
09		426 N	426	-0-	-0-	-0-	22 1	404 3	N	-0-	-0-			-0-	
10		465 N	23	-0-	-442	-0-	1 1	22 3	N	-0-	-0-			-0-	
11		420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-	-0-			-0-	
12		635 N	635	-0-	-0-	-0-	25 1	610 3	N	-0-	-0-			-0-	
01		129 N	129	-0-	-0-	-0-	6 1	123 3	N	-0-	-0-			-0-	

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 12G RRCID -> 259148 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 5304 PERF. 4820 - 5086															
08		699 N	699	-0-	-0-	-0-	33 1	666 3	N	-0-	-0-			-0-	
09		726 N	726	-0-	-0-	-0-	37 1	689 3	N	-0-	-0-			-0-	
10		434 N	44	-0-	-390	-0-	2 1	42 3	N	-0-	-0-			-0-	
11		420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-	-0-			-0-	
12		644 N	644	-0-	-0-	-0-	25 1	619 3	N	-0-	-0-			-0-	
01		604 N	604	-0-	-0-	-0-	30 1	574 3	N	-0-	-0-			-0-	

SUDDERTH WELL #: 214J RRCID -> 259150 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5450 - 5633															
08		216 N	216	-0-	-0-	-0-	10 1	206 3	N	-0-	-0-			-0-	
09		184 N	184	-0-	-0-	-0-	9 1	175 3	N	-0-	-0-			-0-	
10		31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3		N	-0-	-0-			-0-	
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-	-0-			-0-	
12		294 N	294	-0-	-0-	-0-	11 1	283 3	N	-0-	-0-			-0-	
01		172 N	172	-0-	-0-	-0-	9 1	163 3	N	-0-	-0-			-0-	

SEAHORN J WELL #: 7A RRCID -> 259157 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5165 - 5300															
08		217 N	189	-0-	-28	-0-	9 1	180 3	N	-0-	-0-			-0-	
09		180 N	165	-0-	-15	-0-	8 1	157 3	N	-0-	-0-			-0-	
10		217 N	11	-0-	-206	-0-	1 1	10 3	N	-0-	-0-			-0-	
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-	-0-			-0-	
12		186 N	30	-0-	-156	-0-	1 1	29 3	N	-0-	-0-			-0-	
01		167 N	167	-0-	-0-	-0-	8 1	159 3	N	-0-	-0-			-0-	

MOORE, MAGGIE WELL #: 5G RRCID -> 261023 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5018 - 5184															
08		31 N	28	-0-	-3	-0-	1 1	27 3	N	-0-	-0-			-0-	
09		30 N	27	-0-	-3	-0-	1 1	26 3	N	-0-	-0-			-0-	
10		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3		N	-0-	-0-			-0-	
11		30 N	9	-0-	-21	-0-	9 3		N	-0-	-0-			-0-	
12		31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3		N	-0-	-0-			-0-	
01		29 N	29	-0-	-0-	-0-	1 1	28 3	N	-0-	-0-			-0-	

MOORE, MAGGIE WELL #: 385G RRCID -> 262725 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4941 - 5171															
08		93 N	30	-0-	-63	-0-	1 1	29 3	N	-0-	-0-			-0-	
09		90 N	23	-0-	-67	-0-	1 1	22 3	N	-0-	-0-			-0-	
10		62 N	2	-0-	-60	-0-	2 3		N	-0-	-0-			-0-	
11		30 N	4	-0-	-26	-0-	4 3		N	-0-	-0-			-0-	
12		31 N	29	-0-	-2	-0-	1 1	28 3	N	-0-	-0-			-0-	
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 3	N	-0-	-0-			-0-	

MOORE, MAGGIE WELL #: 5K RRCID -> 263609 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 5383 PERF. 4968 - 5200															
08		124 N	107	-0-	-17	-0-	5 1	102 3	N	-0-	-0-			-0-	
09		98 N	98	-0-	-0-	-0-	5 1	93 3	N	-0-	-0-			-0-	
10		93 N	9	-0-	-84	-0-	9 3		N	-0-	-0-			-0-	
11		90 N	29	-0-	-61	-0-	1 1	28 3	N	-0-	-0-			-0-	
12		93 N	2	-0-	-91	-0-	2 3		N	-0-	-0-			-0-	
01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	4 1	69 3	N	-0-	-0-			-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855												
MOORE, MAGGIE WELL #: 8K RRCID -> 264166 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 4987 - 5202												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
08		39 N	39	-0-	-0-	-0-		2	1	37	3	-0-
09		60 N	31	-0-	-29	-0-		2	1	29	3	-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						-0-
11		30 N	22	-0-	-8	-0-		1	1	21	3	-0-
12		116 N	116	-0-	-0-	-0-		5	1	111	3	-0-
01		26 N	26	-0-	-0-	-0-		1	1	25	3	-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 7C RRCID -> 265673 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5033 - 5252												
08		161 N	161	-0-	-0-	-0-		8	1	153	3	-0-
09		150 N	106	-0-	-44	-0-		5	1	101	3	-0-
10		155 N	6	-0-	-149	-0-		6	3			-0-
11		150 N	17	-0-	-133	-0-		1	1	16	3	-0-
12		124 N	4	-0-	-120	-0-		4	3			-0-
01		6 N	-0-	-0-	-6	-0-						-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 340C RRCID -> 268469 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5075 - 5279												
08		403 N	392	-0-	-11	-0-		18	1	374	3	-0-
09		390 N	367	-0-	-23	-0-		19	1	348	3	-0-
10		403 N	24	-0-	-379	-0-		1	1	23	3	-0-
11		390 N	36	-0-	-354	-0-		2	1	34	3	-0-
12		409 N	409	-0-	-0-	-0-		16	1	393	3	-0-
01		422 N	422	-0-	-0-	-0-		21	1	401	3	-0-

HUBBARD OPERATING 408287												
ADAMS, EMMA PHILLIPS WELL #: 1166 RRCID -> 044581 COMPL. DATE 07/17/1968 TOTAL DEPTH 5165 PERF. N/A												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

ADAMS WELL #: 1127 RRCID -> 048608 COMPL. DATE 03/28/1970 TOTAL DEPTH 5017 PERF. N/A												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

ADAMS, CLAY WELL #: 1115 RRCID -> 064177 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 4877 PERF. N/A												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																	
HUBBARD OPERATING //CONT.// 408287																	
ADAMS, CLAY WELL #: 1166 RRCID -> 064178 COMPL. DATE 10/12/1975 TOTAL DEPTH 5184 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
ADAMS, CLAY WELL #: 2115 RRCID -> 064179 COMPL. DATE 10/12/1975 TOTAL DEPTH 4854 PERF. N/A																	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
ADAMS, CLAY WELL #: 1153 RRCID -> 064222 COMPL. DATE 11/04/1975 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A																	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
ADAMS WELL #: 19 RRCID -> 102300 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4549 - 4613																	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
ADAMS WELL #: 4153 RRCID -> 107157 COMPL. DATE 07/31/1983 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4665 - 4830																	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
ADAMS WELL #: 3153 RRCID -> 107676 COMPL. DATE 07/30/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4664 - 4816																	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
ADAMS WELL #: 3127 RRCID -> 109031 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4650 - 4850																	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																	
HUBBARD OPERATING //CONT.// 408287																	
ADAMS "115" WELL #: 1 RRCID -> 109032 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4573 - 4834																	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

ADAMS "155" WELL #: 1 RRCID -> 109803 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 4796 - 4984																	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

ADAMS "155" WELL #: 1 RRCID -> 111304 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 4783 - 4989																	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

ADAMS "166" WELL #: 2 RRCID -> 111409 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4954 - 5074																	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

ADAMS WELL #: 2127A RRCID -> 112036 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 5152 PERF. 4977 - 5105																	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

ADAMS "126" WELL #: 1 RRCID -> 113848 COMPL. DATE 09/16/1984 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4556 - 4780																	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

ADAMS-TC-3 ENERGY COMPANY WELL #: 4115 RRCID -> 147635 COMPL. DATE 09/05/1992 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4457 - 4623																	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
HUBBARD OPERATING //CONT.// 408287												
ADAMS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 209597 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4725 - 4805												
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
		CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ADAMS "127" WELL #: 12 RRCID -> 227727 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4607 - 4818												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ADAMS "127" WELL #: 11 RRCID -> 227730 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4605 - 4790												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ADAMS "127" WELL #: 13 RRCID -> 232207 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4618 - 4819												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ADAMS "127" WELL #: 14 RRCID -> 233495 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4675 - 4869												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ADAMS "127" WELL #: 15 RRCID -> 238453 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 4673 - 4872												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ADAMS 155 WELL #: 2 RRCID -> 238527 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4753 - 4968												
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
HUBBARD OPERATING //CONT.// 408287													
ADAMS 166 WELL #: 8 RRCID -> 240746 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4874 - 5068													
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-

ADAMS 155 WELL #: 3 RRCID -> 240809 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4768 - 4989													
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

ADAMS 166 WELL #: 6 RRCID -> 241319 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4981 - 5189													
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

ADAMS 166 WELL #: 5 RRCID -> 241474 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4981 - 5189													
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

ADAMS 166 WELL #: 9 RRCID -> 241654 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4863 - 5054													
08		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-

ADAMS 166 WELL #: 4 RRCID -> 241685 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4943 - 5127													
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

ADAMS "166" WELL #: 7 RRCID -> 245626 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 5059 PERF. N/A													
08	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																	
HUBBARD OPERATING //CONT.// 408287																	
ADAMS "115" WELL #: 8 RRCID -> 245628 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 5016 PERF. 4436 - 4597																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILBORN RANCH 124 WELL #: 3 RRCID -> 247084 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 4898 PERF. N/A																	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ADAMS "115" WELL #: 6 RRCID -> 248440 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 4865 PERF. N/A																	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ADAMS 126 WELL #: 2R RRCID -> 249465 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4532 - 4750																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

WILBORN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 250150 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 4467 - 4708																	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ADAMS "126" WELL #: 4 RRCID -> 250820 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 4994 PERF. 4420 - 4808																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
HUBBARD OPERATING //CONT.// 408287													
ADAMS "115" WELL #: R 3 RRCID -> 255125 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 4840 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
ADAMS "115" WELL #: R 1 RRCID -> 257334 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A													
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
J. D. GAS, INC. 427477													
ADAMS WELL #: 1154 RRCID -> 077994 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4751 - 4921													
08		186 N	155	-0-	-31	-0-	-0-	155	2				-0-
09		180 N	159	-0-	-21	-0-	-0-	159	2				-0-
10		155 N	142	-0-	-13	-0-	-0-	142	2				-0-
11		150 N	126	-0-	-24	-0-	-0-	126	2				-0-
12		155 N	134	-0-	-21	-0-	-0-	134	2				-0-
01		155 N	92	-0-	-63	-0-	-0-	92	2				-0-
ADAMS "A" WELL #: 1115 RRCID -> 077995 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4821 PERF. 4426 - 4654													
08		186 N	169	-0-	-17	-0-	-0-	169	2				-0-
09		180 N	159	-0-	-21	-0-	-0-	159	2				-0-
10		186 N	145	-0-	-41	-0-	-0-	145	2				-0-
11		150 N	146	-0-	-4	-0-	-0-	146	2				-0-
12		174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	174	2				-0-
*01		171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	171	2				-0-
ADAMS "B" WELL #: 2115 RRCID -> 077996 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4442 - 4676													
08		155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	2				-0-
09		138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138	2				-0-
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	2				-0-
11		117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	117	2				-0-
12		145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145	2				-0-
01		159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	159	2				-0-
ADAMS WELL #: 1127 RRCID -> 077997 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 4567 - 4733													
08		310 N	267	-0-	-43	-0-	-0-	267	2				-0-
09		270 N	255	-0-	-15	-0-	-0-	255	2				-0-
10		279 N	249	-0-	-30	-0-	-0-	249	2				-0-
11		270 N	213	-0-	-57	-0-	-0-	213	2				-0-
12		279 N	191	-0-	-88	-0-	-0-	191	2				-0-
01		307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	307	2				-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
J. D. GAS, INC. //CONT.// 427477												
ADAMS WELL #: 1114 RRCID -> 077998 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 4462 - 4729												
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	EOM BALANCE
08	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-	-0-
09	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-	-0-
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-

OZ GAS CORPORATION 630560												
BAGGETT, JAMES WELL #: 1125 RRCID -> 048333 COMPL. DATE 12/13/1967 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A												
08	DELQ PR	25	-0-	25	25	25	3			N	-0-	-0-
09	47 N	22	-0-	-25	-0-	22	3			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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												
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ADAMS, CLAY EST. WELL #: 1126 RRCID -> 048338 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A												
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-	-0-
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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	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												
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	DELQ PR	-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	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 #: 2155 RRCID -> 048341 COMPL. DATE 12/05/1970 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A												
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-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												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-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												
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-		-0-
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-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												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAGGETT, J. M. JR. ET AL WELL #: 2 A RRCID -> 072532 COMPL. DATE 06/29/1977 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-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, EMMA LOU WELL #: 5114 RRCID -> 105879 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4630 - 4730															
M	O	ALLOW 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
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS WELL #: 1166 RRCID -> 109030 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4931 - 5052															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-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															
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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															
08		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-			115
09		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-			115
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

ALLISON A-24 WELL #: 1 RRCID -> 058761 COMPL. DATE 05/09/1974 TOTAL DEPTH 9630 PERF. N/A															
08		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-			40
09		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-			40
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

ALLISON -A-25 WELL #: 1 RRCID -> 058765 COMPL. DATE 05/29/1974 TOTAL DEPTH 9094 PERF. N/A															
08		3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-			139
09		933 X	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-			139
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

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
08	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2	N	-0-			7
09	660 N	57	-0-	-603	-0-	57	2	N	-0-			7
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

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
08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2	N	-0-			-0-
09	330 N	53	-0-	-277	-0-	53	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2	N	-0-			10
09	2280 N	122	-0-	-2158	-0-	122	2	N	-0-			10
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

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
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2	N	-0-			1
09	720 N	61	-0-	-659	-0-	61	2	N	-0-			1
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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	194		N	-0-			739
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	194		N	-0-			739
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	194		N	-0-			739
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	194		N	-0-			739
12	194 X	-0-	-0-	-194	-0-	-194		N	-0-			739
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			739

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
08	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2	N	-0-			48
09	921 X	921	-0-	-0-	-0-	921	2	N	-0-			48
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-	-0-		N	-0-			48

ALLISON, SOUTH (DETRITAL)		//CONT.//		01800 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: TERRELL	
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES				950479								
RASHAP, FRANK, JR.				WELL #: 1	RRCID -> 062820	COMPL. DATE 02/27/1975	TOTAL DEPTH 11799	PERF. N/A				
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	EOM BALANCE
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

ALMEZ (DEVONIAN-ELLEN)				01889 080	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: TERRELL	
LONGFELLOW ENERGY, LP				508409								
HACKBERRY				WELL #: 4901	RRCID -> 207331	COMPL. DATE 07/19/2004	TOTAL DEPTH 16164	PERF.13483 - 16164				
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)				02207 304	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPTON	
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC				101577								
AMACKER, V. T. 62				WELL #: 2	RRCID -> 018636	COMPL. DATE 10/14/1957	TOTAL DEPTH 12217	PERF.10941 - 11065				
08	DLQ G-10	1164	-0-	1164	2397	92 1	1072 3	Y	-0-	16 1		8
09	3385 X	988	-0-	-2397	-0-	94 1	894 3	Y	-0-			8
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-

AMACKER, V. T. 105				WELL #: 3	RRCID -> 018638	COMPL. DATE 10/11/1986	TOTAL DEPTH 12403	PERF. 4636 - 8423				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

AMACKER, V. T. 105				WELL #: 4	RRCID -> 018639	COMPL. DATE 03/02/1957	TOTAL DEPTH 12254	PERF.10842 - 10970				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-

AMACKER, V. T. 105				WELL #: 5	RRCID -> 018640	COMPL. DATE 01/21/1957	TOTAL DEPTH 12220	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.//		02207 304	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPTON						
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		101577										
AMACKER, V. T. 105		WELL #:		7	RRCID ->	018641	COMPL. DATE	03/01/1957	TOTAL DEPTH	12225	PERF.11002	- 11094		
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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	14B DENY	-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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
AMACKER, V. T. 106		WELL #:		6	RRCID ->	018643	COMPL. DATE	02/13/1957	TOTAL DEPTH	12250	PERF.10860	- 11016		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
AMACKER, V. T. 105		WELL #:		6	RRCID ->	022994	COMPL. DATE	06/19/1963	TOTAL DEPTH	12250	PERF.10811	- 11052		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
AMACKER, V. T. 106		WELL #:		4	RRCID ->	142905	COMPL. DATE	10/10/1992	TOTAL DEPTH	12260	PERF.10935	- 11029		
08	DLQ G-10	278	-0-	278	637	266	3	12	9	Y	11	9	1	15
09	866 N	229	-0-	-637	-0-	217	3	12	9	Y	11			26
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
AMACKER, V. T. 106		WELL #:		1	RRCID ->	148522	COMPL. DATE	02/15/1994	TOTAL DEPTH	11983	PERF.10695	- 10948		
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-			1
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-			1
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
AMACKER, V. T. 106		WELL #:		9 U	RRCID ->	181821	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	13101	PERF.10308	- 10938		
08	DLQ G-10	938	-0-	938	2150	930	3	8	9	Y	7	7	1	10
09	2916 N	766	-0-	-2150	-0-	758	3	8	9	Y	7			17
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

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.//		02207 304	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPTON					
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		101577											
AMACKER, V. T. 106		WELL #:		11	RRCID ->	183963	COMPL. DATE	07/25/2001	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10989 - 11109			
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
08	DLQ	G-10	1392	-0-	1392	3201	1380	3	12	9	Y	11	9	1	15
09		3000 N	1138	-0-	-1862	1339	1126	3	12	9	Y	11			26
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

AMACKER, V. T. 62		WELL #:		6	RRCID ->	192398	COMPL. DATE	12/05/2002	TOTAL DEPTH	12520	PERF.	11007 - 11321			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

AMACKER, V. T. 105		WELL #:		10	RRCID ->	196950	COMPL. DATE	08/11/2003	TOTAL DEPTH	11195	PERF.	10906 - 10990			
08	DLQ	G-10	572	-0-	572	4191	568	3	4	9	Y	4	5	1	8
09		6064 X	1873	-0-	-4191	-0-	1869	3	4	9	Y	4	5	1	7
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-

AMACKER, V. T. 61		WELL #:		9H	RRCID ->	202806	COMPL. DATE	12/22/2003	TOTAL DEPTH	11592	PERF.	11350 - 14400			
08	DLQ	G-10	266	-0-	266	560	16	1	206	3	Y	40			116
							44	9							
09		1468 N	908	-0-	-560	-0-	393	1	461	3	Y	49	62	1	103
							54	9							
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	119	1	196
							58	9							

AMACKER, V. T. 106		WELL #:		3	RRCID ->	207181	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	12241	PERF.	10796 - 10850			
08	DLQ	G-10	985	-0-	985	1976	974	3	11	9	Y	10	7	1	14
09		2783 N	807	-0-	-1976	-0-	795	3	12	9	Y	11			25
10		535 N	535	-0-	-0-	-0-	526	3	9	9	Y	8	17	1	16
11		960 N	300	-0-	-660	-0-	294	3	6	9	Y	5	9	1	12
12		837 N	509	-0-	-328	-0-	505	3	4	9	Y	4	9	1	7
01		835 N	835	-0-	-0-	-0-	820	3	15	9	Y	14	6	1	15

AMACKER, V. T. 61		WELL #:		11H	RRCID ->	208238	COMPL. DATE	08/25/2004	TOTAL DEPTH	11237	PERF.	11857 - 15110			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON			
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 101577									
AMACKER, V. T. 78		WELL #: 11H		RRCID -> 208664	COMPL. DATE 11/18/2004	TOTAL DEPTH 11365	PERF.12056	- 15558			
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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-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-	

AMACKER, V.T. 61		WELL #: 10H		RRCID -> 208672	COMPL. DATE 12/20/2004	TOTAL DEPTH 11555	PERF.11159	- 15150			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-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-	

AMACKER, V. T. 62		WELL #: 8H		RRCID -> 209115	COMPL. DATE 10/07/2004	TOTAL DEPTH 11550	PERF.11943	- 14425			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-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-	

AMACKER, V. T. 79		WELL #: 9 H		RRCID -> 210686	COMPL. DATE 04/09/2005	TOTAL DEPTH 11570	PERF.11704	- 15042			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-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-	

V.T. AMACKER 105		WELL #: 2		RRCID -> 210941	COMPL. DATE 07/01/2005	TOTAL DEPTH 12190	PERF.10850	- 10870			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-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-	

AMACKER, V. T. 62		WELL #: 9 H		RRCID -> 211767	COMPL. DATE 06/08/2005	TOTAL DEPTH 11480	PERF.11665	- 14150			
08	DLQ G-10	1626	-0-	1626	3374	124 1	1440 3	Y	56	83 1	100
						62 9					
09	4672 X	1298	-0-	-3374	-0-	117 1	1117 3	Y	58		158
						64 9					
10	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	115 1	1324 3	Y	45	99 1	104
						50 9					
11	1680 X	1265	-0-	-415	-0-	89 1	1132 3	Y	40		144
						44 9					
12	1736 X	1320	-0-	-416	-0-	94 1	1175 3	Y	46		190
						51 9					
01	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	170 1	3622 3	Y	49	192 1	47
						54 9					

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON			
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 101577									
AMACKER, V. T. 78		WELL #: 12 H		RRCID -> 211884		COMPL. DATE 03/17/2005		TOTAL DEPTH 11700 PERF.12072 - 15500			
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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-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-		

AMACKER, V.T. 79		WELL #: 10 H		RRCID -> 215441		COMPL. DATE 12/10/2005		TOTAL DEPTH 11721 PERF.12739 - 15400			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	8		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	8		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	8		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	8		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	8		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	8		

AMACKER, V. T. 61		WELL #: 12H		RRCID -> 218416		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 11274 PERF.11904 - 14980			
08	DLQ G-10	5580	-0-	5580	12194	395 1	5133 3	Y	47	153	
						52 9					
09	12194 X	-0-	-0-	-12194	-0-			Y	-0-	82 1	71
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		71
11	7170 X	3616	-0-	-3554	-0-	546 1	3060 3	Y	9		80
						10 9					
12	6603 X	4892	-0-	-1711	-0-	618 1	4261 3	Y	12		92
						13 9					
01	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-			Y	-0-	42 1	50

V. T. AMACKER 105		WELL #: 11H		RRCID -> 221387		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 10713 PERF.11196 - 13600			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-	

AMACKER, V. T. 62		WELL #: 12H		RRCID -> 226629		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH 11276 PERF.11600 - 1430			
08	DLQ G-10	1975	-0-	1975	4067	156 1	1819 3	Y	-0-	15 1	8
09	5636 X	1569	-0-	-4067	-0-	149 1	1420 3	Y	-0-		8
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-

AMACKER, V. T. 78		WELL #: 14H		RRCID -> 226949		COMPL. DATE 02/16/2007		TOTAL DEPTH 11228 PERF.12847 - 16020			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		88
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		88
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

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON		
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 101577								
AMACKER, V. T. 62		WELL #: 13H		RRCID -> 227702		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 11178 PERF.11497 - 13600		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	42	72 1	80
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	39		119
10	DLQ G-10	356	-0-	356	356	21 1	Y	88	74 1	133
11	DLQ G-10	561	-0-	561	917	33 1	Y	99		232
12	DLQ G-10	582	-0-	582	1499	109 9	Y	112		344
01	3036 N	1537	-0-	-1499	-0-	34 1	Y	121	348 1	117
						123 9				
						63 1				
						133 9				

AMACKER, V. T. -E- 82		WELL #: 1		RRCID -> 228082		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11380 - 11434		
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	66 3	N	19		223
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	21 9	N	-0-		223
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	123 3	N	50	184 1	89
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	107 3	N	24		113
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	128 3	N	37		150
01	186 N	77	-0-	-109	-0-	57 3	N	18		168

AMACKER, V. T. 105		WELL #: 12H		RRCID -> 232097		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 10812 PERF.11946 - 15050		
08	DLQ G-10	14914	-0-	14914	33600	14805 3	Y	99	103 1	188
09	42225 X	8625	-0-	-33600	-0-	8553 3	Y	65	111 1	142
10	9821 X	9821	-0-	-0-	-0-	9768 3	Y	48	96 1	94
11	18090 X	4417	-0-	-13673	-0-	4370 3	Y	43	56 1	81
12	18693 X	7178	-0-	-11515	-0-	7146 3	Y	29	54 1	56
01	8184 X	6297	-0-	-1887	-0-	6263 3	Y	31	38 1	49

V. T. AMACKER 61		WELL #: 13H		RRCID -> 232724		COMPL. DATE 09/23/2007		TOTAL DEPTH 11290 PERF.11997 - 15500		
08	DLQ G-10	3860	-0-	3860	9186	274 1	Y	25		91
09	9186 X	-0-	-0-	-9186	-0-	28 9	Y	-0-	49 1	42
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		42
11	5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-		Y	-0-		42
12	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-		Y	-0-		42
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	19 1	23

V. T. AMACKER 106		WELL #: 12H		RRCID -> 232745		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 10726 PERF.11652 - 14870		
08	DLQ G-10	12118	-0-	12118	27871	12033 3	Y	77	66 1	106
09	37766 X	9895	-0-	-27871	-0-	9814 3	Y	74		180
10	6556 X	6556	-0-	-0-	-0-	6495 3	Y	55	124 1	111
11	15240 X	3665	-0-	-11575	-0-	3630 3	Y	32	62 1	81
12	15748 X	10457	-0-	-5291	-0-	10391 3	Y	60	67 1	74
01	10236 X	10236	-0-	-0-	-0-	10130 3	Y	96	64 1	106

AMACKER, V. T. 79		WELL #: 12H		RRCID -> 238795		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 11215 PERF.12255 - 16080		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		16
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

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON													
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 101577													
AMACKER, V. T. 105 WELL #: 13H RRCID -> 239030 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10934 PERF.12005 - 15275													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08	DLQ	G-10	11001	-0-	11001	24782	10973	3	28	9	Y	25	47
09		31606 X	6824	-0-	-24782	-0-	6788	3	36	9	Y	33	52
10		8380 X	8380	-0-	-0-	-0-	8263	3	117	9	Y	106	123
11		13350 X	3803	-0-	-9547	-0-	3697	3	106	9	Y	96	146
12		13795 X	5838	-0-	-7957	-0-	5770	3	68	9	Y	62	110
01		10509 X	5375	-0-	-5134	-0-	5299	3	76	9	Y	69	104
AMACKER, V. T. 106 WELL #: 13H RRCID -> 240752 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11807 - 15000													
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
12	DLQ	G-10	19	-0-	19	19	11	3	8	9	Y	7	8
*01	14B2	EXT	7	-0-	7	26	5	3	2	9	Y	2	4
AMACKER, V. T. 106 WELL #: 14H RRCID -> 242223 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10978 PERF.12106 - 15550													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
10	14B2	EXT	3159	-0-	3159	3159	3150	3	9	9	Y	8	9
11	14B2	EXT	623	-0-	623	3782	621	3	2	9	Y	2	6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3782					Y	-0-	1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-	-0-
AMACKER, V. T. 62 WELL #: 15H RRCID -> 243821 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11747 - 14800													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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-
AMACKER, V. T. 63 WELL #: 5H RRCID -> 246388 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 11297 PERF.11808 - 14600													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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-
AMACKER, V. T. 105 WELL #: 14H RRCID -> 247122 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 11135 PERF.12310 - 15580													
08	DLQ	G-10	7766	-0-	7766	17492	7756	3	10	9	Y	9	16
09		21019 X	3527	-0-	-17492	-0-	3519	3	8	9	Y	7	14
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	5
11		9420 X	1351	-0-	-8069	-0-	1333	3	18	9	Y	16	18
12		9734 X	4298	-0-	-5436	-0-	4274	3	24	9	Y	22	28
01		5952 X	3770	-0-	-2182	-0-	3745	3	25	9	Y	23	32
AMACKER, V. T. 79 WELL #: 11H RRCID -> 247563 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11240 PERF.12651 - 15750													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	219
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	219
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

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.//		02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON				
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		101577										
AMACKER, V. T. 106		WELL #:		15H		RRCID -> 248526		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 11270 PERF.12108 - 15850				
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
08	DLQ G-10	4812	-0-	4812	11058	4727	3	85	9	Y	77	66	1	106
09	14994 X	3936	-0-	-11058	-0-	3855	3	81	9	Y	74			180
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

AMACKER, V. T. 63		WELL #:		6H		RRCID -> 250117		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 11431 PERF.11662 - 12700				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

AMACKER, V. T. 105		WELL #:		15H		RRCID -> 250475		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 10738 PERF.12009 - 15150				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

AMACKER, V.T. 61		WELL #:		6 L		RRCID -> 260207		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10776 - 10804				
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	36	1	473	3	N	-0-			5
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	162	1	190	3	N	2	1	1	6
						2	9							
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

EOG RESOURCES, INC.		253162		WELL #:		RRCID -> 134832		COMPL. DATE 05/31/1990		TOTAL DEPTH 12243 PERF.10896 - 11162				
WINDHAM, R. S. "A"		1071												
08	DLQ G-10	4508	-0-	4508	9525	4459	3	15	4	Y	31			249
						34	9							
09	13838 X	4313	-0-	-9525	-0-	4259	3	54	4	Y	-0-			249
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							

WINDHAM, R. S. "A"		WELL #:		1073-L		RRCID -> 163463		COMPL. DATE 06/03/1997		TOTAL DEPTH 11725 PERF.10810 - 11449				
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.//		02207 304	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPTON			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
A-BEAR		WELL #:		1	RRCID ->	163694	COMPL. DATE	04/15/1998	TOTAL DEPTH	12534	PERF.	10917 - 12294
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WINDHAM, R. S. "A"		WELL #:		1074-L	RRCID ->	170457	COMPL. DATE	07/11/1998	TOTAL DEPTH	11730	PERF.	11370 - 11390
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/11/2025								

HALFF ESTATE "20"		WELL #:		7H	RRCID ->	185073	COMPL. DATE	07/11/2001	TOTAL DEPTH	11224	PERF.	11363 - 15030
08	DLQ G-10	1612	-0-	1612	3109	1567	3	2 4	Y	39	21 1	44
						43	9					
09	4283 X	1174	-0-	-3109	-0-	1139	3	2 4	Y	30	47 1	27
						33	9					
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					

HALFF ESTATE "20"		WELL #:		8H	RRCID ->	189870	COMPL. DATE	04/30/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	11223 - 14910
08	DLQ G-10	1813	-0-	1813	3764	1746	3	3 4	Y	58	37 1	67
						64	9					
09	5085 X	1321	-0-	-3764	-0-	1269	3	2 4	Y	45	71 1	41
						50	9					
10	521 X	521	-0-	-0-	-0-	501	3	2 4	Y	16	36 1	21
						18	9					
11	1890 X	776	-0-	-1114	-0-	739	3	1 4	Y	33	28 1	26
						36	9					
12	1953 X	892	-0-	-1061	-0-	851	3	1 4	Y	36	34 1	28
						40	9					
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	772	3	2 4	Y	38	34 1	32
						42	9					

SHIRK 13		WELL #:		1H	RRCID ->	190940	COMPL. DATE	07/30/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10925 - 15047
08	1789 N	1312	-0-	-477	-0-	1221	3	5 4	N	78		153
						86	9					
09	986 N	986	-0-	-0-	-0-	957	3	4 4	N	23		176
						25	9					
10	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	1366	3	8 4	N	66		242
						73	9					
11	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3309	3	6 4	N	71		313
						78	9					
12	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1474	3	3 4	N	51	194 1	170
						56	9					
01	248 X	129	-0-	-119	-0-	108	3	2 4	N	17		187
						19	9					

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
WINDHAM 16		WELL #:		1H	RRCID ->	191632	COMPL. DATE	07/16/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10752	- 14655				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		179 N	179	-0-	-0-	-0-	176	3	3	9	N	3				120
09		180 N	180	-0-	-0-	-0-	177	3	3	9	N	3				123
10		187 N	187	-0-	-0-	-0-	180	3	1	4	N	5				128
							6	9								
11		176 N	176	-0-	-0-	-0-	173	3	3	9	N	3				131
12		183 N	183	-0-	-0-	-0-	175	3	1	4	N	6				137
							7	9								
01		177 N	177	-0-	-0-	-0-	170	3	1	4	N	5				142
							6	9								

WINDHAM 108		WELL #:		1H	RRCID ->	193431	COMPL. DATE	01/27/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11397	- 15179				
08		5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	5278	3	20	4	N	108	197	1		168
							119	9								
09		5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	5458	3	15	4	N	149	186	1		131
							164	9								
10		5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	5143	3	13	4	N	129				260
							142	9								
11		5130 X	4726	-0-	-404	-0-	4574	3	14	4	N	125	178	1		207
							138	9								
12		5301 X	1577	-0-	-3724	-0-	1577	3			N	-0-				207
01		5301 X	1804	-0-	-3497	-0-	1776	3	3	4	N	23	182	1		48
							25	9								

BARNETT 21		WELL #:		1H	RRCID ->	194003	COMPL. DATE	01/13/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11141	- 14215				
08		46893 X	11956	-0-	-34937	-0-	11539	3	32	4	N	350	392	1		318
							385	9								
09		6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	5906	3	13	4	N	111	373	1		56
							122	9								
10		2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2506	3	3	4	N	19				75
							21	9								
11		2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2512	3	4	4	N	28				103
							31	9								
12		2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2594	3	5	4	N	31				134
							34	9								
01		2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2417	3	5	4	N	25				159
							28	9								

CODY C UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	195308	COMPL. DATE	05/07/2003	TOTAL DEPTH	11156	PERF.11322	- 14143				
08	DLQ	G-10	4209	-0-	4209	6153	4139	3	9	4	Y	55				153
							61	9								
09		8725 X	2572	-0-	-6153	-0-	2530	3	5	4	Y	34				187
							37	9								
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
							48	9								
12		4216 X	1211	-0-	-3005	-0-	1178	3	3	4	Y	27	180	1		78
							30	9								
01		4216 X	993	-0-	-3223	-0-	993	3			Y	-0-				78

AMACKER "99"		WELL #:		1H	RRCID ->	196961	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	0 - 12505				
08		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-				173
09		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-				173
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

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) EOG RESOURCES, INC. WEIR, GEORGE 14		//CONT.// 02207 304 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON				
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 #: 1H RRCID -> 197791 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11389 - 15459														
08		4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4371 3	8	4	N	113	183	1	167
							124 9							
09		4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4055 3	4	4	N	56			223
							62 9							
10		4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	3887 3	6	4	N	100	189	1	134
							110 9							
11		3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3592 3	6	4	N	92			226
							101 9							
12		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3440 3	6	4	N	82	177	1	131
							90 9							
01		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3125 3	7	4	N	89			220
							98 9							

BLUE TOPAZ 102 WELL #: 1H RRCID -> 198027 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11672 - 15040														
08	DLQ	G-10	7117	-0-	7117	12833	6947 3	17	4	Y	139	184	1	142
							153 9							
09		19738 X	6905	-0-	-12833	-0-	6750 3	28	4	Y	115	184	1	73
							127 9							
10		6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	6625 3	25	4	Y	133			206
							146 9							
11		6900 X	5688	-0-	-1212	-0-	5562 3	14	4	Y	102	180	1	128
							112 9							
12		7130 X	4866	-0-	-2264	-0-	4799 3	9	4	Y	53			181
							58 9							
01		7130 X	4757	-0-	-2373	-0-	4683 3	9	4	Y	59			240
							65 9							

WEIR, GEORGE "14" WELL #: 2H RRCID -> 198164 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11425 - 14725														
08		1240 N	1148	-0-	-92	-0-	1148 3			N	-0-			288
							1123 3			N	-0-			288
09		1230 N	1123	-0-	-107	-0-	1123 3			N	-0-			288
							1130 3	1	9	N	1			289
10		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1130 3			N	-0-			289
							876 3			N	-0-	185	1	104
11		1110 N	876	-0-	-234	-0-	876 3			N	-0-			104
							936 3			N	-0-			104
12		1147 N	936	-0-	-211	-0-	936 3			N	-0-			104
							861 3			N	-0-			104
01		1116 N	861	-0-	-255	-0-	861 3			N	-0-			104

MANN 22 WELL #: 1H RRCID -> 199505 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11523 - 15019														
08		186 N	169	-0-	-17	-0-	165 3	4	4	N	-0-			99
							189 3	20	4	N	-0-			99
09		240 N	209	-0-	-31	-0-	189 3	20	4	N	-0-			99
							183 3	20	4	N	-0-			99
10		203 N	203	-0-	-0-	-0-	183 3	20	4	N	-0-			99
							131 3	20	4	N	-0-			99
11		151 N	151	-0-	-0-	-0-	131 3	20	4	N	-0-			99
							163 3	20	4	N	-0-			99
12		217 N	183	-0-	-34	-0-	163 3	24	4	N	-0-			99
							166 3	24	4	N	-0-			144
01		240 N	240	-0-	-0-	-0-	166 3	24	4	N	-0-			144
							50 9							

WINDHAM 103 WELL #: 1H RRCID -> 199526 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 14966 PERF.11645 - 14945														
08		3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	2967 3	7	4	N	42			235
							46 9							
09		2520 X	1961	-0-	-559	-0-	1924 3	9	4	N	25	168	1	92
							28 9							
10		2604 X	1331	-0-	-1273	-0-	1329 3	2	4	N	-0-			92
							1620 3	9	4	N	42			134
11		2520 X	1675	-0-	-845	-0-	1620 3							
							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							

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
SHIRK 13 A		WELL #: 1H		RRCID -> 199874		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 15115		PERF.12245 - 15105				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-			227
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-			227
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

SHIRK 13		WELL #: 2H		RRCID -> 200687		COMPL. DATE 05/02/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11602 - 15066				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	184	1	-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-

CODY "C" UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 201522		COMPL. DATE 06/22/2004		TOTAL DEPTH 11650		PERF.11915 - 13356				
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

AMACKER "A" 88		WELL #: 1H		RRCID -> 201807		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 15496		PERF.11725 - 15465				
08	3100 N	4677	-0-	1577	3466	4424	3	14	4	N	217	211	1	226
						239	9							
09	8541 X	5075	-0-	-3466	-0-	4804	3	14	4	N	234	371	1	89
						257	9							
10	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	4830	3	13	4	N	209	178	1	120
						230	9							
11	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	4856	3	13	4	N	224	180	1	164
						246	9							
12	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	5490	3	13	4	N	229	184	1	209
						252	9							
01	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	5716	3	14	4	N	282	366	1	125
						310	9							

GARNET 108		WELL #: 1H		RRCID -> 201810		COMPL. DATE 10/04/2003		TOTAL DEPTH 11379		PERF.11760 - 14928				
08	3627 X	3338	-0-	-289	-0-	3185	3	15	4	N	125			212
						138	9							
09	3390 X	3160	-0-	-230	-0-	3144	3	1	4	N	14			226
						15	9							
10	3317 X	2677	-0-	-640	-0-	2629	3	5	4	N	39			265
						43	9							
11	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3752	3	4	4	N	35	180	1	120
						39	9							
12	3348 X	2544	-0-	-804	-0-	2503	3	4	4	N	34			154
						37	9							
01	3348 X	3157	-0-	-191	-0-	3081	3	6	4	N	64			218
						70	9							

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)			//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPTON			
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162											
AMACKER-BELL 99 UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 201812			COMPL. DATE 11/17/2003			TOTAL DEPTH 11346 PERF.11432 - 15656			
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 CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		3100 N	3640	-0-	540	540	3233 3	36 4	N		337	181 1		257
							371 9							
09		1949 N	1409	-0-	-540	-0-	1384 3	5 4	N		18	186 1		89
							20 9							
10		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1514 3	4 4	N		34			123
							37 9							
11		2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	1957 3	19 4	N		244	180 1		187
							268 9							
12		2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2349 3	18 4	N		215	184 1		218
							237 9							
01		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3205 3	20 4	N		227	356 1		89
							250 9							

CODY C UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 203330			COMPL. DATE 03/20/2004			TOTAL DEPTH 11382 PERF.11634 - 14673			
08		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3106 3	9 4	N		127	188 1		201
							140 9							
09		2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2892 3	5 4	N		66			267
							73 9							
10		2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2735 3	5 4	N		73	187 1		153
							80 9							
11		2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2713 3	6 4	N		109	187 1		75
							120 9							
12		2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2808 3	7 4	N		98			173
							108 9							
01		2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2730 3	6 4	N		96	180 1		89
							106 9							

PERIDOT 101			WELL #: 1H		RRCID -> 204089			COMPL. DATE 01/15/2004			TOTAL DEPTH 11516 PERF.11619 - 15579			
08		1488 X	1335	-0-	-153	-0-	1334 3	1 4	N		-0-	22 1		165
							1519 3		N		-0-			165
09		1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	1519 3		N		-0-			165
							1287 3		N		-0-			165
10		1488 X	1287	-0-	-201	-0-	1287 3		N		-0-			165
							1160 3		N		-0-			165
11		1290 N	1160	-0-	-130	-0-	1160 3		N		-0-			165
							1640 3		N		-0-			165
12		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 3		N		-0-			165
							1333 3		N		-0-			165
01		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 3		N		-0-			165

WEIR, GEORGE 14 B			WELL #: 1H		RRCID -> 204385			COMPL. DATE 11/18/2002			TOTAL DEPTH 11166 PERF.11600 - 15680			
08		496 N	413	-0-	-83	-0-	351 3	4 4	N		53			215
							58 9							
09		332 N	332	-0-	-0-	-0-	285 3	3 4	N		40	180 1		75
							44 9							
10		372 N	265	-0-	-107	-0-	229 3	2 4	N		31			106
							34 9							
11		390 N	304	-0-	-86	-0-	246 3	3 4	N		50			156
							55 9							
12		417 N	417	-0-	-0-	-0-	343 3	4 4	N		64			220
							70 9							
01		325 N	325	-0-	-0-	-0-	259 3	3 4	N		57	204 1		73
							63 9							

AMACKER-BARNETT 21 UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 205076			COMPL. DATE 11/21/2003			TOTAL DEPTH 11380 PERF.11638 - 14944			
08		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N		-0-			204
							87 3		N		-0-			204
09		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N		-0-			204
							83 3		N		-0-			204
10		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N		-0-			204
							74 3		N		-0-			204
11		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N		-0-			204
							48 3		N		-0-			204
12		62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3		N		-0-			204
							43 3		N		-0-			204
01		62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3		N		-0-			204

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) EOG RESOURCES, INC. HALFF ESTATE "20"		//CONT.// 02207 304 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

WELL #: 9H		RRCID -> 205244		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 11245		PERF.11772 - 15858								
08	DLQ G-10	4360	-0-	4360	9368	4194	3	6	4	Y	145	98	1			168
09	12760 X	3392	-0-	-9368	-0-	3255	3	5	4	Y	120	180	1			108
10	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	2208	3	9	4	Y	74	96	1			86
11	4860 X	2031	-0-	-2829	-0-	1927	3	4	4	Y	91	105	1			72
12	5022 X	2289	-0-	-2733	-0-	2183	3	4	4	Y	93	91	1			74
01	4371 X	2096	-0-	-2275	-0-	1979	3	4	4	Y	103	91	1			86

WELL #: 2H		RRCID -> 205285		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 11037		PERF.11414 - 14561								
08	5363 X	4567	-0-	-796	-0-	4421	3	15	4	N	119	181	1			101
09	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	4411	3	15	4	N	133					234
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

WELL #: 1H		RRCID -> 205372		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11711 - 15934								
08	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1349	3	6	4	N	75	217	1			112
09	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1465	3	10	4	N	97					209
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

WELL #: 1H		RRCID -> 205415		COMPL. DATE 08/21/2003		TOTAL DEPTH 11205		PERF.11736 - 13939								
08	DLQ G-10	8751	-0-	8751	10686	7945	3	58	4	Y	680	835	1			139
09	18892 X	8206	-0-	-10686	-0-	7795	3	33	4	Y	344	332	1			151
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

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
WINDHAM 103		WELL #: 2H		RRCID -> 205835		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 11467		PERF.11528 - 16120				
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	AMT	CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			356
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			356
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

PERIDOT 101		WELL #: 2H		RRCID -> 206260		COMPL. DATE 06/27/2004		TOTAL DEPTH 11236		PERF.12181 - 15213				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67	1	128
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103	1	25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

AMACKER-ALLEN 80		WELL #: 2H		RRCID -> 206421		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 11350		PERF.11746 - 15239				
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	15				Y	-0-	14	1	-0-
09	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAURA EAVES "87"		WELL #: 1H		RRCID -> 206440		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 11606		PERF.11651 - 13569				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2025														

COWDEN "20" UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 206523		COMPL. DATE 03/03/2002		TOTAL DEPTH 11848		PERF.11580 - 15180				
08	749 N	749	-0-	-0-	-0-	662	3	8	4	N	72			237
						79	9							
09	720 N	708	-0-	-12	-0-	630	3	78	9	N	71	182	1	126
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							

BLUE TOPAZ 102		WELL #: 2H		RRCID -> 206556		COMPL. DATE 09/10/2003		TOTAL DEPTH 11283		PERF.11703 - 15009				
08	DLQ G-10	1115	-0-	1115	2594	1082	3	3	4	Y	27	178	1	148
						30	9							
09	2784 X	190	-0-	-2594	-0-	190	3			Y	-0-			148
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

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
BARNETT "21"		WELL #: 2H		RRCID -> 206557		COMPL. DATE 06/29/2003				TOTAL DEPTH 11315 PERF.11696 - 13859					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	976	3	4	4	N	33	22	1		207
						36	9								
09	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1861	3	8	4	N	66	169	1		104
						73	9								
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								

SAPPHIRE 102 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 207159		COMPL. DATE 09/28/2004				TOTAL DEPTH 11565 PERF.11891 - 15721					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
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

AMACKER ALLEN "80"		WELL #: 3H		RRCID -> 207248		COMPL. DATE 10/01/2004				TOTAL DEPTH 11475 PERF.11775 - 15451					
08	14B2 EXT	544	-0-	544	549	45	4	499	9	Y	454	364	1		93
09	826 X	277	-0-	-549	-0-	25	4	252	9	Y	229	221	1		101
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

R S WINDHAM "A"		WELL #: 1075H		RRCID -> 207528		COMPL. DATE 07/07/2004				TOTAL DEPTH 11397 PERF.11494 - 13610					
08	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2854	3	7	4	N	61	22	1		215
						67	9								
09	2700 X	2603	-0-	-97	-0-	2542	3	6	4	N	50	178	1		87
						55	9								
10	2790 X	1341	-0-	-1449	-0-	1318	3	2	4	N	19				106
						21	9								
11	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3462	3	9	4	N	87				193
						96	9								
12	2914 X	1991	-0-	-923	-0-	1951	3	4	4	N	33				226
						36	9								
01	2914 X	1959	-0-	-955	-0-	1937	3	2	4	N	18	182	1		62
						20	9								

AMACKER BELL 99 "A" UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 207566		COMPL. DATE 12/14/2004				TOTAL DEPTH 11401 PERF.11767 - 14003					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
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

OIL AND GAS DIVISION

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) EOG RESOURCES, INC. JESSE FARRIS" 91" UNIT		//CONT.// 02207 304 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON			
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

WELL #: 1 RRCID -> 208875 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12210 - 15266													
08		652 N	652	-0-	-0-	573	3	6 4	N	66	178 1		92
09		630 N	603	-0-	-27	549	3	4 4	N	45			137
10		651 N	614	-0-	-37	562	3	4 4	N	44			181
11		630 N	593	-0-	-37	536	3	4 4	N	48			229
12		620 N	582	-0-	-38	550	3	2 4	N	27	178 1		78
01		620 N	602	-0-	-18	543	3	4 4	N	50			128

HALFF ESTATE "20" WELL #: 10H RRCID -> 208876 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11371 - 15178													
08	DLQ	G-10	4030	-0-	4030	7797	3	3 4	Y	51	28 1		58
09		9781 X	1984	-0-	-7797	1953	3	1 4	Y	27	61 1		24
10		737 X	737	-0-	-0-	723	3	3 4	Y	10	22 1		12
11		3900 X	1931	-0-	-1969	1894	3	1 4	Y	33	19 1		26
12		4030 X	2224	-0-	-1806	2183	3	1 4	Y	36	34 1		28
01		4030 X	2023	-0-	-2007	1979	3	2 4	Y	38	34 1		32

ZIRCON 100 WELL #: 2 H RRCID -> 210675 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11712 - 14289													
08		678 N	678	-0-	-0-	678	3		N	-0-	50 1		61
09		660 N	625	-0-	-35	625	3		N	-0-			61
10		682 N	493	-0-	-189	493	3		N	-0-			61
11		660 N	615	-0-	-45	615	3		N	-0-			61
12		651 N	642	-0-	-9	642	3		N	-0-			61
01		694 N	694	-0-	-0-	681	3	1 4	N	11			72

LILLIE ORMAN "53" WELL #: 1H RRCID -> 211398 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 14165 PERF.11506 - 14163													
08		785 N	785	-0-	-0-	719	3	9 4	N	52			139
09		780 N	481	-0-	-299	454	3	2 4	N	23			162
10		651 N	248	-0-	-403	245	3	3 9	N	3			165
11		986 N	986	-0-	-0-	925	3	4 4	N	52			217
12		949 N	949	-0-	-0-	895	3	4 4	N	45			262
01		584 N	584	-0-	-0-	541	3	3 4	N	36	178 1		120

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.//		02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
JADE 101		WELL #:		1H	RRCID ->	211656	COMPL. DATE	01/31/2005	TOTAL DEPTH	11645	PERF.11734	- 14482	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
08	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1357	3 4	N	33	47 1	229		
09	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1247	3 4	N	27	178 1	78		
10	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1274	3 4	N	31		109		
11	1350 N	1279	-0-	-71	-0-	1240	3 4	N	33		142		
12	1333 N	1283	-0-	-50	-0-	1239	4 4	N	36		178		
01	1302 N	1198	-0-	-104	-0-	1141	4 4	N	48		226		

DARBY-WILDHORSE 110 UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	211809	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	11388	PERF.11754	- 15002
08	3999 X	3398	-0-	-601	-0-	3305	3 4	N	69	25 1	243	
09	3870 X	3292	-0-	-578	-0-	3209	3 4	N	64	186 1	121	
10	3813 X	3341	-0-	-472	-0-	3256	3 4	N	64		185	
11	3690 X	3071	-0-	-619	-0-	2990	3 4	N	61	187 1	59	
12	3441 X	2991	-0-	-450	-0-	2916	3 4	N	56		115	
01	3410 X	2818	-0-	-592	-0-	2749	3 4	N	53		168	

AMACKER-BARNETT 21 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	212285	COMPL. DATE	05/22/2004	TOTAL DEPTH	11345	PERF.11657	- 15306
08	1333 N	1310	-0-	-23	-0-	1303	3 4	N	5		142	
09	1590 N	1093	-0-	-497	-0-	1093	3	N	-0-		142	
10	1426 N	323	-0-	-1103	-0-	315	3 4	N	6		148	
11	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1404	4 4	N	25		173	
12	1116 N	1098	-0-	-18	-0-	1098	3	N	-0-		173	
01	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3	N	-0-		173	

CRAZY-WILDHORSE 110 UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	212682	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	11445	PERF.11729	- 14520
08	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1309	3 4	N	104		271	
09	1470 N	1173	-0-	-297	-0-	1132	3 9	N	37	174 1	134	
10	1488 N	1354	-0-	-134	-0-	1211	3 4	N	122	183 1	73	
11	1380 N	1356	-0-	-24	-0-	1241	3 4	N	97		170	
12	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1305	3 4	N	105	177 1	98	
01	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1273	3 4	N	97		195	

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) EOG RESOURCES, INC. JADE 101		//CONT.// 02207 304 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

AMACKER ALLEN "80"		WELL #: 4H		RRCID -> 219300		COMPL. DATE 06/12/2006			TOTAL DEPTH 11246 PERF.11660 - 14800		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	73 1	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	3	-0-	3	3	3 3		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	25	-0-	25	28	22 3	3 9	Y	3	1 1	2
01	DLQ G-10	20	-0-	20	48	17 3	3 9	Y	3	2 1	3

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. BARNET-AMACKER		WELL #: 806470 2		RRCID -> 018648		COMPL. DATE 03/31/1958			TOTAL DEPTH N/A PERF.10903 - 11136		
08	3224 X	1750	-0-	-1474	-0-	1750 3		Y	-0-		-0-
09	2820 X	2517	-0-	-303	-0-	2517 3		Y	-0-		-0-
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-

WINDHAM, ELIZABETH		WELL #: 1		RRCID -> 018649		COMPL. DATE 09/13/1986			TOTAL DEPTH 12185 PERF.10714 - 11032		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		119
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		119
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

WINDHAM, R. S. -B- A/C 2		WELL #: 1		RRCID -> 018651		COMPL. DATE 08/01/1999			TOTAL DEPTH 11798 PERF. 9844 - 11442		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
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

WINDHAM, ELIZABETH		WELL #: 2		RRCID -> 150764		COMPL. DATE 08/12/1994			TOTAL DEPTH 12364 PERF.10887 - 11223		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		124
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2	126
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6	132
11	1 N	-0-	-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

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON		
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.// 806470								
WINDHAM, ELIZABETH A/C 3		WELL #: 4		RRCID -> 194185		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 12375 PERF.10762 - 11136		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3			91
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					91
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					91
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					91
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					91
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			91

WINDHAM, ELIZABETH		WELL #: 5		RRCID -> 198185		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 11512 PERF.10623 - 11214		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-	67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-	67
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

WINDHAM, RS -B- A/C 2		WELL #: 2		RRCID -> 207981		COMPL. DATE 01/23/2005		TOTAL DEPTH 11725 PERF.11170 - 11500		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	176
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	176
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

WINDHAM, R.S. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 210678		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 11820 PERF.11302 - 11611		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	199
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	297	3	17	9	214
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10	224
11	14B2 EXT	12	-0-	-12	12	1	3	11	9	234
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12			N	2	75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12			N	-0-	75

WINDHAM-CLARK 103 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 214430		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 11800 PERF.12000 - 16084		
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	29	294
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	70	364
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	133	145
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	81	226
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	122	167
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	86	253

AMACKER, BARNETT		WELL #: 5H		RRCID -> 217389		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 11152 PERF.11364 - 14250		
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-	137
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-			N	-0-	137
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-			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

BARNETT AMACKER		WELL #: 6H		RRCID -> 223837		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 11072 PERF.11785 - 14600		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	276
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	276
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

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
BARNETT AMACKER WELL #: 7H RRCID -> 256864 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11500 - 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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2280	3	90	9	N	82				237
09	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2449	3	40	9	N	36				273
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	48	9	N	44	60	1		77
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-				77

SUMMIT PETROLEUM LLC 829221
TOMADOR "99" WELL #: 1H RRCID -> 203495 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11690 - 14690

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
08	3030 N	3030	-0-	-0-	-0-	2897	2	133	9	N	121	185	1		155
09	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	2780	2	123	9	N	112				267
10	3100 N	3242	-0-	142	142	186	1	2745	2	N	112	188	1		191
11	3000 N	3035	-0-	35	177	188	4	123	9						
12	3100 N	3198	-0-	98	275	180	1	2731	2	N	113				304
01	3296 X	3021	-0-	-275	-0-	124	9								
						186	1	2868	2	N	131	191	1		244
						144	9								
						186	1	2719	2	N	105	185	1		164
						116	9								

XTO ENERGY INC. 945936
WINDHAM, R. S. WELL #: 4H RRCID -> 018647 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10611 - 12467

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				149
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				149
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				149
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				149
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				149
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				149

WINDHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 174635 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12170 PERF.10950 - 11294

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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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 -> 210252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12376 PERF.11248 - 11308

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

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		
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	BALANCE
08	3348 R	3348	-0-	-0-	-0-	130	1	3216	3	Y	2			38
						2	9							
09	3690 #	3398	-0-	-292	-0-	126	1	3270	3	Y	2			40
						2	9							
10	3689 #	3495	-0-	-194	-0-	130	1	3364	3	Y	1			41
						1	9							
11	3570 #	3352	-0-	-218	-0-	126	1	3219	3	Y	6			47
						7	9							
12	3627 #	3065	-0-	-562	-0-	130	1	2917	3	Y	16			63
						18	9							
01	3503 #	3361	-0-	-142	-0-	130	1	3212	3	Y	17			80
						19	9							

EOG RESOURCES, INC.			253162							CNTY: UPTON		
WINDHAM, R. S. "A"			WELL #:	1074-U	RRCID ->	170458	COMPL. DATE	07/25/1998	TOTAL DEPTH	11730	PERF.	9782 - 9793
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED					09/11/2025					

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
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

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.			806470							CNTY: UPTON		
BARNET-AMACKER			WELL #:		RRCID ->	277472	COMPL. DATE	03/05/2005	TOTAL DEPTH	9832	PERF.	9536 - 9680
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
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-				12	7	NO RPT	-0-
		WORKED OVER ANOTHER ZONE..					05/27/2016					-0-

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		
08	403 N	23	-0-	-380	-0-	20	2	3	9	Y	3	25	1	8
09	210 N	3	-0-	-207	-0-	3	2			Y	-0-			8
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	151	2	4	9	Y	4	9	1	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	40
01	DLQ G-10	66	-0-	66	66	23	2	43	9	Y	39	1	8	78

HANGAR "A"			WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.		
			7402H		183502		04/15/2001			12018			16098 - 19542		
08	713 N	405	-0-	-308	-0-	386	2	19	9	Y	17	38	1	24	
09	600 N	264	-0-	-336	-0-	258	2	6	9	Y	5			29	
10	775 N	274	-0-	-501	-0-	260	2	14	9	Y	13	30	1	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	13	
*01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	60	2	13	9	Y	12	4	8	21	

OIL AND GAS DIVISION

AMACKER-TIPPETT, E. (DEVONIAN)		//CONT.// 02208 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON								
DIAMONDBACK E&P LLC		//CONT.// 217012														
CORDES		WELL #: 8001H		RRCID -> 185256		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 9438		PERF.12156 - 20212						
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
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HALAMICEK		WELL #: 7901H		RRCID -> 186327		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 12019		PERF.12160 - 19155						
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	445	2	47	9	Y	43	67	1			54
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	364	2	12	9	Y	11					65
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

HANGAR "B"		WELL #: 7403H		RRCID -> 188992		COMPL. DATE 03/05/2018		TOTAL DEPTH 12725		PERF.12142 - 18902						
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	187	2	32	9	Y	29	38	1			36
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	101	2	17	9	Y	15					51
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

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						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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						
08	482 R	482	-0-	-0-	-0-	449	3	33	9	Y	30					106
09	450 #	413	-0-	-37	-0-	373	3	40	9	Y	36	31	1			111
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

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						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
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

AMACKER-TIPPETT, SW (WOLFCAMP) //CONT.//		02220 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON		
EOG RESOURCES, INC.		253162								
HALFF ESTATE "58"		WELL #: 1		RRCID -> 214830		COMPL. DATE 09/29/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9028 - 9058		
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON		
AURORA		WELL #: 1		RRCID -> 210681		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 9265 PERF. 9150 - 9186		
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	87 1	461 3	N	8	161
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	9 9				
10	527 N	418	-0-	-109	-0-	84 1	397 3	N	-0-	161
11	540 N	243	-0-	-297	-0-	87 1	331 3	N	-0-	161
12	496 N	280	-0-	-216	-0-	84 1	159 3	N	-0-	161
01	403 N	189	-0-	-214	-0-	87 1	193 3	N	-0-	161
						189 3		N	-0-	161

LAUREN		WELL #: 1		RRCID -> 225744		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9185 - 9234		
08	372 N	10	-0-	-362	-0-	10 3		N	-0-	135
09	360 N	129	-0-	-231	-0-	129 3		N	-0-	135
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

SUMMIT PETROLEUM LLC		829221		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON		
BARNETT "21"		WELL #: 4		RRCID -> 180407		COMPL. DATE 10/13/1999		TOTAL DEPTH 9750 PERF. N/A		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-

AMACKER-TIPPETT "A" POOL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 225695		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8713 - 9276		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-

AMACKER-TIPPETT, SW.(WOLFCAMP A)//CONT.//		02220 710		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON		
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.//		101577								
AMACKER-TIPPETT "A" POOL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 262614		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8456 - 9228		
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-
AMACKER-TIPPETT "A" POOL UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 265040		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8971 - 9122		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
HOOVER 2		WELL #: 1		RRCID -> 083606		COMPL. DATE 07/17/1978		TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6845 - 7346		
08	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	3	N	-0-	-0-
09	150 N	94	-0-	-56	-0-	94	3	N	-0-	-0-
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-
HOOVER 19		WELL #: 1		RRCID -> 083607		COMPL. DATE 08/29/1978		TOTAL DEPTH 7672 PERF. 6469 - 7490		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

AMERICAN (CANYON)		//CONT.// 02328 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741											
HOOVER 11		WELL #: 3		RRCID -> 084479		COMPL. DATE 09/20/1979		TOTAL DEPTH 7318 PERF. 6568 - 7289					
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

HOOVER 11		WELL #: 1		RRCID -> 084480		COMPL. DATE 09/20/1979		TOTAL DEPTH 7594 PERF. 5982 - 7574					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

HOOVER 1		WELL #: 1		RRCID -> 087382		COMPL. DATE 01/07/1980		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6898 - 7388					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

HOOVER 3		WELL #: 2		RRCID -> 087383		COMPL. DATE 11/12/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6533 - 7080					
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
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-

HOOVER 18		WELL #: 1		RRCID -> 088259		COMPL. DATE 11/23/1979		TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6501 - 7392					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

HOOVER 2B		WELL #: 1		RRCID -> 088765		COMPL. DATE 03/24/1980		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6653 - 7402					
08	15 N	7	-0-	-8	-0-	7	3		N	-0-			-0-
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
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-

HOOVER 3B		WELL #: 1		RRCID -> 088766		COMPL. DATE 03/24/1980		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6653 - 7402					
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
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-

AMERICAN (CANYON)		//CONT.// 02328 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741														
DUNLAP 92		WELL #: 1		RRCID -> 088767		COMPL. DATE 03/03/1980		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7185 - 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

HOOVER 93		WELL #: 1		RRCID -> 088768		COMPL. DATE 05/20/1995		TOTAL DEPTH 7805 PERF. 6772 - 6792								
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
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-

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

HOOVER 13		WELL #: 2		RRCID -> 089453		COMPL. DATE 06/04/1980		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6251 - 7322								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

HOOVER 93		WELL #: 2		RRCID -> 089510		COMPL. DATE 02/21/1980		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6741 - 7443								
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
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-

HOOVER 63		WELL #: 2		RRCID -> 090926		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 7408 PERF. 6786 - 7300								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

AMERICAN (CANYON)		//CONT.// 02328 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741									
HOOVER 67		WELL #: 2		RRCID -> 094857		COMPL. DATE 08/11/1981		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6661 - 7309	
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
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-	-0-	-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-	-0-	-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER 3		WELL #: 3		RRCID -> 094875		COMPL. DATE 08/12/1981		TOTAL DEPTH 7247		PERF. 6547 - 6571	
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-	-0-	-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	-0-

HOOVER 2B		WELL #: 2		RRCID -> 094876		COMPL. DATE 08/11/1981		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6797 - 7390	
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER 67		WELL #: 1		RRCID -> 095255		COMPL. DATE 08/11/1981		TOTAL DEPTH 7527		PERF. 6312 - 7319	
08	93 N	48	-0-	-45	-0-	47	3	1 9 N	1		60
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	84	3	2 9 N	2		62
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

HOOVER 3B		WELL #: 2		RRCID -> 095765		COMPL. DATE 10/12/1981		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6889 - 7446	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER 13A		WELL #: 2		RRCID -> 102451		COMPL. DATE 09/29/1982		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6717 - 6756	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HOOVER 3B		WELL #: 3		RRCID -> 157179		COMPL. DATE 09/25/1995		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 5656 - 7392	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
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

AMERICAN (CANYON)		//CONT.//		02328 480	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.//		677741											
HOOVER 3B		WELL #:		5	RRCID ->	157182	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6828 - 7429			
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
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	363	3		Y	-0-				20
09	300 N	238	-0-	-62	-0-	-0-	238	3		Y	-0-				20
10	372 N	103	-0-	-269	-0-	-0-	103	3		Y	-0-				20
11	360 N	344	-0-	-16	-0-	-0-	344	3		Y	-0-				20
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	249	3		Y	-0-				20
01	DLQ G-10	449	-0-	449	449	449	449	3		Y	-0-				20

HOOVER 3B		WELL #:		4	RRCID ->	158355	COMPL. DATE	02/03/1996	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6252 - 7414			
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	430	3		Y	-0-				20
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	-0-	534	3		Y	-0-				20
10	527 N	161	-0-	-366	-0-	-0-	161	3		Y	-0-				20
11	420 N	408	-0-	-12	-0-	-0-	408	3		Y	-0-				20
12	558 N	196	-0-	-362	-0-	-0-	196	3		Y	-0-				20
01	DLQ G-10	468	-0-	468	468	468	468	3		Y	-0-				20

HOOVER 3B		WELL #:		6	RRCID ->	162860	COMPL. DATE	04/20/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6840 - 7310			
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	261	3		Y	-0-				20
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	-0-	518	3		Y	-0-				20
10	279 N	81	-0-	-198	-0-	-0-	81	3		Y	-0-				20
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	247	3		Y	-0-				20
12	465 N	194	-0-	-271	-0-	-0-	194	3		Y	-0-				20
01	DLQ G-10	328	-0-	328	328	328	328	3		Y	-0-				20

HOOVER 4		WELL #:		2	RRCID ->	162861	COMPL. DATE	05/02/1997	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6965 - 7420			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	435				Y	-0-				8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	435				Y	-0-				8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	435				Y	-0-				8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	435				Y	-0-				8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	435				Y	-0-				8
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	435				Y	-0-				8

HOOVER 4		WELL #:		3	RRCID ->	165109	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	7501	PERF.	6930 - 7355			
08	341 N	304	-0-	-37	-0-	-0-	304	3		Y	-0-				15
09	330 N	294	-0-	-36	-0-	-0-	294	3		Y	-0-				15
10	372 N	102	-0-	-270	-0-	-0-	102	3		Y	-0-				15
11	300 N	288	-0-	-12	-0-	-0-	288	3		Y	-0-				15
12	310 N	243	-0-	-67	-0-	-0-	243	3		Y	-0-				15
01	DLQ G-10	444	-0-	444	444	444	444	3		Y	-0-				15

HOOVER 3B		WELL #:		8	RRCID ->	165110	COMPL. DATE	10/01/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6950 - 7370			
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	299	3		Y	-0-				20
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-				Y	-0-				20
10	341 N	83	-0-	-258	-0-	-0-	83	3		Y	-0-				20
11	300 N	283	-0-	-17	-0-	-0-	283	3		Y	-0-				20
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	278	3		Y	-0-				20
01	DLQ G-10	396	-0-	396	396	396	396	3		Y	-0-				20

DUNLAP 91		WELL #:		4	RRCID ->	165334	COMPL. DATE	10/30/1997	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7200 - 7572			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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-

AMERICAN (CANYON)		//CONT.// 02328 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741									
HOOVER 3		WELL #: 5		RRCID -> 165717		COMPL. DATE 11/12/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7095 - 7395			
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
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		-0-
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-

HOOVER 66		WELL #: 1		RRCID -> 165724		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6520 - 7140			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

HOOVER 4		WELL #: 4		RRCID -> 171466		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 7518 PERF. 6900 - 7310			
08	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	3	Y	-0-		15
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3	Y	-0-		15
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	-0-	626	3	Y	-0-		15

HOOVER 4		WELL #: 6		RRCID -> 174957		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6765 - 6970			
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	Y	-0-		14
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-		14
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	-0-	336	3	Y	-0-		14

HOOVER 3B		WELL #: 9		RRCID -> 184164		COMPL. DATE 07/16/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6824 - 7428			
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	Y	-0-		18
09	300 N	218	-0-	-82	-0-	218	3	Y	-0-		18
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	-0-	412	3	Y	-0-		18

HOOVER 4		WELL #: 5		RRCID -> 199971		COMPL. DATE 11/17/2003		TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6780 - 7390			
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	Y	-0-		15
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-		15
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	-0-	412	3	Y	-0-		15

AMERICAN (CANYON)		//CONT.//		02328 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218							
HOOVER ESTATE		WELL #:		3015	RRCID ->	097322	COMPL. DATE	11/10/1981	TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A		
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	AMT CODE	BALANCE		
*05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	171 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*06	180 N	172	-0-	-8	-0-	171 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	186 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*08	186 N	179	-0-	-7	-0-	177 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*09	180 N	177	-0-	-3	-0-	176 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*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-

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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
08	1209	227	-0-	-982	-0-	227 3	N	-0-	-0-
09	750 #	233	-0-	-517	-0-	233 3	N	-0-	-0-
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-

HOOVER 14A		WELL #:		1	RRCID ->	131404	COMPL. DATE	07/11/1983	TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3588 - 3652
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

HOOVER 14		WELL #:		1	RRCID ->	155616	COMPL. DATE	07/21/1995	TOTAL DEPTH 4407 PERF. 3578 - 3593
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

AMERICAN (SPRABERRY B)				02328 497	ASSOCIATED	49B		CNTY: CROCKETT	
PRIMAL ENERGY CORPORATION				677741					
HOOVER 13		WELL #:		1 L	RRCID ->	090657	COMPL. DATE	09/18/1980	TOTAL DEPTH 6628 PERF. 4042 - 4282
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

AMERICAN (SPRABERRY B)		//CONT.// 02328 497		ASSOCIATED		49B		CNTY: CROCKETT							
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741													
DUNLAP 91		WELL #: 1		RRCID -> 135200		COMPL. DATE 07/30/1981		TOTAL DEPTH 4292		PERF. 4015 - 4112					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
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-	

DUNLAP 91		WELL #: 2		RRCID -> 135201		COMPL. DATE 05/15/1995		TOTAL DEPTH 4224		PERF. 3936 - 4136					
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
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-	

HOOVER 16		WELL #: 1		RRCID -> 154909		COMPL. DATE 05/12/1995		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 3740 - 3750					
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
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-	

HOOVER 16		WELL #: 2		RRCID -> 154910		COMPL. DATE 05/12/1995		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 3628 - 4219					
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
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-	

HOOVER 13A		WELL #: 2		RRCID -> 271255		COMPL. DATE 07/14/1997		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 3844 - 3881					
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
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-	

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					
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*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-	

ANDREW A. (CANYON) APACHE CORPORATION MISS ELA "K"		02718 400 027200		ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION						
		WELL #: 2		RRCID -> 075673		COMPL. DATE 01/06/2000		TOTAL DEPTH 7940		PERF. 7802 - 7843				
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
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

ARES ENERGY, LTD. SUGG "4"		029655		RRCID -> 124143		COMPL. DATE 09/07/1985		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 6478 - 7221				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124
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

SUGG 3063		WELL #: 1		RRCID -> 170136		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7305 - 7353				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
08	247 R	247	-0-	-0-	-0-	75	1	166	2	Y	5			115
09	DLQ G-10	231	-0-	231	231	6	9	150	2	Y	5	1	8	119
10	DLQ G-10	227	-0-	227	458	6	9	146	2	Y	5			124
11	DLQ G-10	209	-0-	209	667	4	9	130	2	Y	4			128
12	DLQ G-10	179	-0-	179	846	7	1	100	2	Y	4			132
01	DLQ G-10	207	-0-	207	1053	4	9	132	2	Y	-0-			132

BLUE STAR NATURAL RESOURCES, LLC SUGG, A. A. 13		101234		RRCID -> 089062		COMPL. DATE 07/10/1980		TOTAL DEPTH 7590		PERF. 6555 - 7288				
08	DLQ G-10	699	-0-	699	2833	699	3			Y	-0-			53
09	3503 R	670	-0-	-2833	-0-	670	3			Y	-0-			53
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-	-713				Y	-0-			53
01	713 #	-0-	-0-	-713	-0-	-713				Y	-0-			53

SUGG, A. A. 20		WELL #: 1		RRCID -> 184495		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 6560 - 6799				
08	2685 R	2685	-0-	-0-	-0-	2678	3	7	9	N	6			96
09	2816 R	2816	-0-	-0-	-0-	2798	3	18	9	N	16			112
10	2487 R	2487	-0-	-0-	-0-	2483	3	4	9	N	4			116
11	645 R	645	-0-	-0-	-0-	638	3	7	9	N	6			122
12	484 R	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-			122
01	441 R	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-			122

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
 BLUE STAR NATURAL RESOURCES, LLC//CONT.// 101234
 SUGG, A. A. 27 WELL #: 2 RRCID -> 198246 COMPL. DATE 12/26/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	155 #	88	-0-	-67	-0-	88	3		N	-0-			123
09	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			123
10	155 #	38	-0-	-117	-0-	38	3		N	-0-			123
11	120 #	32	-0-	-88	-0-	32	3		N	-0-			123
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			123
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			123

SUGG, A. A. "15" WELL #: 2 RRCID -> 267200 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6348 - 6476

08	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
10	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
11	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-			-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

SUGG "12" WELL #: 3 RRCID -> 273962 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6585 - 6798

08	782 R	782	-0-	-0-	-0-	762	3	20	9	N	18		209
09	1122 R	1122	-0-	-0-	-0-	1082	3	40	9	N	36		245
10	1053 R	1053	-0-	-0-	-0-	1020	3	33	9	N	30		275
11	930 R	930	-0-	-0-	-0-	897	3	33	9	N	30		305
12	783 R	783	-0-	-0-	-0-	764	3	19	9	N	17		322
01	853 R	853	-0-	-0-	-0-	825	3	28	9	N	25		347

SUGG, A. A. "21" WELL #: 4 RRCID -> 277425 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6691 - 6844

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
11	24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			13
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13

SUGG, A A 6 WELL #: 4 RRCID -> 290143 COMPL. DATE 06/01/2020 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6725 - 6924

08	589 #	36	-0-	-553	-0-	36	3		N	-0-			333
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			333
10	713 #	31	-0-	-682	-0-	31	3		N	-0-			333
11	90 #	30	-0-	-60	-0-	30	3		N	-0-			333
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			333
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			333

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
 SUGG "19" WELL #: 1 RRCID -> 208897 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7626 - 7651

08	589 #	561	-0-	-28	-0-	561	2		N	-0-			67
09	570 #	539	-0-	-31	-0-	539	2		N	-0-			67
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

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

ANDREW A. (CANYON)		//CONT.//		02718 400	ASSOCIATED	49B		CNTY: IRION				
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		169751								
SUGG "69"		WELL #:		1	RRCID ->	232532	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7103 - 7125
08	713 #	634	-0-	-79	-0-	634 2		Y	-0-			89
09	690 #	417	-0-	-273	-0-	416 2	1 9	Y	1			90
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

SUGG "69"		WELL #:		3	RRCID ->	299378	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL DEPTH	7447	PERF.	7150 - 7164
08	124 #	88	-0-	-36	-0-	88 2		Y	-0-			-0-
09	120 #	90	-0-	-30	-0-	90 2		Y	-0-			-0-
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

OXY USA INC.		630591										
SUGG, A. A. 13		WELL #:		2	RRCID ->	192400	COMPL. DATE	07/08/2002	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6546 - 6607
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

ROCKER B		WELL #:		8701	RRCID ->	197986	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	8055 - 8124
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
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

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748										
ROCKER B 110		WELL #:		1	RRCID ->	073717	COMPL. DATE	04/14/1977	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2025												

ROCKER B 88		WELL #:		1	RRCID ->	076027	COMPL. DATE	02/03/1978	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	N/A
08	714 R	714	-0-	-0-	-0-	714 3		Y	-0-			-0-
09	530 R	530	-0-	-0-	-0-	530 3		Y	-0-			-0-
10	SHUT IN	29	-0-	29	29	29 3		Y	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	29		Y	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	29		Y	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	29		Y	-0-			-0-

ROCKER B 88		WELL #:		2	RRCID ->	076735	COMPL. DATE	04/05/1978	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7788 - 8028
08	186 #	11	-0-	-175	-0-	11 3		Y	-0-			-0-
09	330 #	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 ROCKER B 88 WELL #: 3 RRCID -> 186514 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7774 - 8002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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

TRIPLE CROWN RESOURCES, LLC 870372
 SUGG 29 SE WELL #: 1 RRCID -> 140923 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6487 - 6638

08	88 R	88	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	Y	5					88
09	DLQ G-10	83	-0-	83	83	5	1	71	3	Y	6					94
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	4	1	59	3	Y	5					88
01	0 # NO RPT		-0-	-0-	329	6	9			Y	NO RPT					88

SUGG 29 WELL #: 5 RRCID -> 275399 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 4965 - 6462

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
 RICHEY 34 WELL #: 1 RRCID -> 226050 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 6234 - 6374

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112	1			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 202 RRCID -> 112216 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8075 - 9023

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

OIL AND GAS DIVISION

ANGUS (CANYON)		//CONT.//		02901 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT			
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		103575									
HENNDERSON 4		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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	434 N	432	-0-	-2	-0-	32	1	398	2	Y	2	2 1	1
09	420 N	413	-0-	-7	-0-	29	1	382	2	Y	2	2 1	1
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

ZARVONA ENERGY LLC				950523	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT			
CHANDLER		WELL #:		2501	RRCID ->	217418	COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL DEPTH	8690	PERF.	7821 - 7867	
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	5		30
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	N	4		34
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

ANGUS (STRAWN)				02901 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT		
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC				103575								
HENNDERSON, J. L. JR. "A"		WELL #:		102	RRCID ->	074966	COMPL. DATE	07/29/1977	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-

HENNDERSON, J. L. JR. "A"		WELL #:		202	RRCID ->	112218	COMPL. DATE	07/17/1984	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8952 - 9023
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

HENNDERSON, J. L. JR. "B"		WELL #:		204	RRCID ->	129300	COMPL. DATE	12/06/1988	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8557 - 8834
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-

ANGUS (STRAWN)		//CONT.// 02901 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 103575										
HENNDERSON, 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 GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-

H & H DRILLING CO.		WELL #: 4039		RRCID -> 137067		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7657 - 8836				
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	36	1	440 2	Y	2	2 1	1
						2	9					
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	32	1	423 2	Y	2	2 1	1
						2	9					
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-		-0-

WEST, HELEN HENDERSON "A"		WELL #: 2010		RRCID -> 137518		COMPL. DATE 11/15/1998		TOTAL DEPTH 9031 PERF. 7734 - 8878				
08	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	116	1	1425 2	Y	2	2 1	1
						2	9					
09	1500 N	1475	-0-	-25	-0-	105	1	1368 2	Y	2	2 1	1
						2	9					
10	1550 N	1460	-0-	-90	-0-	103	1	1351 2	Y	5	3 1	3
						6	9					
11	1500 N	1395	-0-	-105	-0-	104	1	1288 2	Y	3	3 1	3
						3	9					
12	1519 N	1437	-0-	-82	-0-	107	1	1327 2	Y	3	3 1	3
						3	9					
01	1457 N	1246	-0-	-211	-0-	101	1	1144 2	Y	1	2 1	2
						1	9					

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 10		RRCID -> 165721		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7718 - 8832				
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	41	1	503 2	Y	2	2 1	1
						2	9					
09	540 N	522	-0-	-18	-0-	37	1	483 2	Y	2	2 1	1
						2	9					
10	558 N	519	-0-	-39	-0-	36	1	477 2	Y	5	3 1	3
						6	9					
11	540 N	495	-0-	-45	-0-	37	1	455 2	Y	3	3 1	3
						3	9					
12	527 N	510	-0-	-17	-0-	38	1	469 2	Y	3	3 1	3
						3	9					
01	527 N	441	-0-	-86	-0-	36	1	404 2	Y	1	2 1	2
						1	9					

JONES RANCH "B"		WELL #: 8		RRCID -> 169087		COMPL. DATE 10/25/1998		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7732 - 8610				
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	41	1	503 2	Y	-0-		-0-
09	540 N	520	-0-	-20	-0-	37	1	483 2	Y	-0-		-0-
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-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	186 N	184	-0-	-2	-0-	14	1	168	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
09	180 N	175	-0-	-5	-0-	12	1	161	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
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							

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 169328 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8796 - 8704														
08	217 N	206	-0-	-11	-0-	15	1	189	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
09	210 N	197	-0-	-13	-0-	14	1	181	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
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							

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 4010 RRCID -> 169675 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7730 - 8940														
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	34	1	419	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
09	450 N	435	-0-	-15	-0-	31	1	402	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
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							

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 13 RRCID -> 169820 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7764 - 8916														
08	527 N	523	-0-	-4	-0-	39	1	482	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
09	510 N	500	-0-	-10	-0-	35	1	463	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
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							

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 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
08		885 N	885	-0-	-0-	-0-	66 1	817 2	N	2	2 1			1
							2 9							
09		847 N	847	-0-	-0-	-0-	60 1	785 2	N	2	2 1			1
							2 9							
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							

JONES RANCH "B"		WELL #:		1238	RRCID ->	179112	COMPL. DATE	09/09/2000	TOTAL DEPTH	8808	PERF.	8616 -	8636
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

H & H DRILLING CO.		WELL #:		8039	RRCID ->	181259	COMPL. DATE	12/28/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8791 -	8851
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34				N	NO RPT			-0-
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-

JONES RANCH "B"		WELL #:		9038	RRCID ->	181260	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7706 -	8592
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

H & H DRILLING CO.		WELL #:		240	RRCID ->	184160	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL DEPTH	9012	PERF.	8518 -	8592
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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											
H & H DRILLING CO.		WELL #: 640		RRCID -> 194465		COMPL. DATE 04/02/2003			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8705 - 8774				
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	* AMT	EOM BALANCE
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	48	1	587	2	N	2	2 1	1
						2	9						
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	43	1	563	2	N	2	2 1	1
						2	9						
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	43	1	556	2	N	5	3 1	3
						6	9						
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	43	1	530	2	N	3	3 1	3
						3	9						
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	44	1	547	2	N	3	3 1	3
						3	9						
01	589 N	514	-0-	-75	-0-	42	1	471	2	N	1	2 1	2
						1	9						

JONES RANCH "B"		WELL #: 1038		RRCID -> 194466		COMPL. DATE 05/03/2004			TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7658 - 8605				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

HENDERSON, J. L. JR. "B"		WELL #: 404		RRCID -> 195345		COMPL. DATE 05/21/2003			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8748 - 8855				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

JONES RANCH "B"		WELL #: 1138		RRCID -> 195796		COMPL. DATE 05/02/2003			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8592 - 8645				
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	N	-0-		-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	N	-0-		-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	N	-0-		-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	N	-0-		-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	N	-0-		-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-		-0-

H & H DRILLING CO.		WELL #: 1239		RRCID -> 204366		COMPL. DATE 06/23/2004			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8651 - 8852				
08	434 N	432	-0-	-2	-0-	32	1	398	2	N	2	2 1	1
						2	9						
09	420 N	413	-0-	-7	-0-	29	1	382	2	N	2	2 1	1
						2	9						
10	434 N	413	-0-	-21	-0-	29	1	378	2	N	5	3 1	3
						6	9						
11	420 N	392	-0-	-28	-0-	29	1	360	2	N	3	3 1	3
						3	9						
12	434 N	404	-0-	-30	-0-	30	1	371	2	N	3	3 1	3
						3	9						
01	403 N	349	-0-	-54	-0-	28	1	320	2	N	1	2 1	2
						1	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	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
08	217 N	206	-0-	-11	-0-	15	189	2	N	2	2	1
						2						1
09	210 N	197	-0-	-13	-0-	14	181	2	N	2	2	1
						2						1
10	217 N	199	-0-	-18	-0-	14	179	2	N	5	3	1
						6						3
11	210 N	187	-0-	-23	-0-	14	170	2	N	3	3	1
						3						3
12	217 N	193	-0-	-24	-0-	14	176	2	N	3	3	1
						3						3
01	186 N	165	-0-	-21	-0-	13	151	2	N	1	2	1
						1						2

JONES RANCH "B"		WELL #: 1438		RRCID -> 205426		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH		8787 PERF. 8539		- 8590
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	32	398	2	N	-0-		-0-
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	29	382	2	N	-0-		-0-
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	29	378	2	N	-0-		-0-
11	390 N	389	-0-	-1	-0-	29	360	2	N	-0-		-0-
12	403 N	401	-0-	-2	-0-	30	371	2	N	-0-		-0-
01	403 N	348	-0-	-55	-0-	28	320	2	N	-0-		-0-

H & H DRILLING CO.		WELL #: 740		RRCID -> 205582		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH		8950 PERF. 8680		- 8689
08	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	82	1006	2	N	2	2	1
						2						1
09	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	74	966	2	N	2	2	1
						2						1
10	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	73	954	2	N	5	3	1
						6						3
11	986 N	986	-0-	-0-	-0-	74	909	2	N	3	3	1
						3						3
12	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	75	937	2	N	3	3	1
						3						3
01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	72	807	2	N	1	2	1
						1						2

JONES RANCH "B"		WELL #: 1538		RRCID -> 205866		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH		8800 PERF. 8571		- 8624
08	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	105	1299	2	N	-0-		-0-
09	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	95	1248	2	N	-0-		-0-
10	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	94	1232	2	N	-0-		-0-
11	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	95	1174	2	N	-0-		-0-
12	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	97	1210	2	N	-0-		-0-
01	1209 N	1135	-0-	-74	-0-	92	1043	2	N	-0-		-0-

WEST, HELEN HENDERSON "A"		WELL #: 7010		RRCID -> 206143		COMPL. DATE 06/12/2007		TOTAL DEPTH		9129 PERF. 7740		- 8888
08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	49	608	2	N	2	2	1
						2						1
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	45	584	2	N	2	2	1
						2						1
10	682 N	626	-0-	-56	-0-	44	576	2	N	5	3	1
						6						3
11	630 N	597	-0-	-33	-0-	45	549	2	N	3	3	1
						3						3
12	651 N	615	-0-	-36	-0-	46	566	2	N	3	3	1
						3						3
01	620 N	532	-0-	-88	-0-	43	488	2	N	1	2	1
						1						2

ANGUS (STRAWN)		//CONT.// 02901 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 103575														
HENNDERSON, 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

H & H DRILLING CO.		WELL #: 8040		RRCID -> 207125		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 8775		PERF. 8544 - 8666						
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	39	1	482	2	N	2	2	1			1
						2	9									
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	35	1	463	2	N	2	2	1			1
						2	9									
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	35	1	457	2	N	5	3	1			3
						6	9									
11	480 N	474	-0-	-6	-0-	35	1	436	2	N	3	3	1			3
						3	9									
12	496 N	488	-0-	-8	-0-	36	1	449	2	N	3	3	1			3
						3	9									
01	496 N	422	-0-	-74	-0-	34	1	387	2	N	1	2	1			2
						1	9									

H & H DRILLING CO.		WELL #: 1339		RRCID -> 207148		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 9025		PERF. 8690 - 8894						
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	48	1	587	2	N	2	2	1			1
						2	9									
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	43	1	563	2	N	2	2	1			1
						2	9									
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	43	1	556	2	N	5	3	1			3
						6	9									
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	43	1	530	2	N	3	3	1			3
						3	9									
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	44	1	547	2	N	3	3	1			3
						3	9									
01	589 N	514	-0-	-75	-0-	42	1	471	2	N	1	2	1			2
						1	9									

HENNDERSON, J.L. JR. "B"		WELL #: 504		RRCID -> 208094		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7649 - 8794						
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	20	1	251	2	N	2	2	1			1
						2	9									
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	18	1	241	2	N	2	2	1			1
						2	9									
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	18	1	238	2	N	5	3	1			3
						6	9									
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	18	1	227	2	N	3	3	1			3
						3	9									
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	19	1	234	2	N	3	3	1			3
						3	9									
01	248 N	221	-0-	-27	-0-	18	1	202	2	N	1	2	1			2
						1	9									

JONES RANCH "B"		WELL #: 1338		RRCID -> 208362		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 8922		PERF. 8669 - 8774						
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	25	1	314	2	N	-0-					-0-
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	23	1	302	2	N	-0-					-0-
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-

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	25	1	314	2	N	-0-			-0-
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	23	1	302	2	N	-0-			-0-
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-

H & H DRILLING CO.		WELL #: 940		RRCID -> 208377		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8528 - 8626				
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	210	2	N	2	2	1	1
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	201	2	N	2	2	1	1
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

H & H DRILLING CO.		WELL #: 340		RRCID -> 208898		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 8761		PERF. 8504 - 8609				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

H & H DRILLING CO.		WELL #: 2039		RRCID -> 210145		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 9105		PERF. 8706 - 8898				
08	217 N	206	-0-	-11	-0-	15	1	189	2	N	2	2	1	1
09	210 N	197	-0-	-13	-0-	14	1	181	2	N	2	2	1	1
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

HENDERSON, J.L., JR. B		WELL #: 704		RRCID -> 215564		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 9020		PERF. 8579 - 8868				
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	20	1	251	2	N	2	2	1	1
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	18	1	241	2	N	2	2	1	1
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

ANGUS (STRAWN)		//CONT.// 02901 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 103575													
HENDERSON, J. L., JR. B		WELL #: 904		RRCID -> 215572		COMPL. DATE 12/28/2005		TOTAL DEPTH 9024		PERF. 8548 - 8871					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

H & H DRILLING CO.		WELL #: 1040		RRCID -> 227626		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 8953		PERF. 8680 - 8772					
08	527 N	523	-0-	-4	-0-	39	1	482	2	N	2	2	1		1
09	510 N	500	-0-	-10	-0-	35	1	463	2	N	2	2	1		1
10	527 N	498	-0-	-29	-0-	35	1	457	2	N	5	3	1		3
11	510 N	474	-0-	-36	-0-	35	1	436	2	N	3	3	1		3
12	527 N	488	-0-	-39	-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

H&H DRILLING COMPANY		WELL #: 5040		RRCID -> 228025		COMPL. DATE 04/11/2007		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8602 - 8698					
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	31	1	377	2	N	2	2	1		1
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	28	1	362	2	N	2	2	1		1
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	27	1	358	2	N	5	3	1		3
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	28	1	341	2	N	3	3	1		3
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	28	1	351	2	N	3	3	1		3
01	372 N	331	-0-	-41	-0-	27	1	303	2	N	1	2	1		2

H & H DRILLING COMPANY		WELL #: 4040		RRCID -> 228940		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 8863		PERF. 8556 - 8568					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

HENDERSON, J. L. JR. "A"		WELL #: 7020		RRCID -> 232203		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 9050 - 9072					
08	863 N	863	-0-	-0-	-0-	65	1	796	2	N	2	2	1		1
09	825 N	825	-0-	-0-	-0-	58	1	765	2	N	2	2	1		1
10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	58	1	755	2	N	5	3	1		3
11	781 N	781	-0-	-0-	-0-	58	1	720	2	N	3	3	1		3
12	805 N	805	-0-	-0-	-0-	60	1	742	2	N	3	3	1		3
*01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	57	1	639	2	N	1	2	1		2

ANGUS (STRAWN)		//CONT.// 02901 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 103575												
HENDERSON, 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	90	1	1111	2	N	2	2	1	1
						2	9							
09	1170 N	1150	-0-	-20	-0-	81	1	1067	2	N	2	2	1	1
						2	9							
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							

HENDERSON, J. L. JR. "A"		WELL #: 1020		RRCID -> 238656		COMPL. DATE 03/26/2008			TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9035 - 9050					
08	527 N	521	-0-	-6	-0-	39	1	482	2	N	-0-			-0-
09	510 N	498	-0-	-12	-0-	35	1	463	2	N	-0-			-0-
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-

HENDERSON, J. L. JR.		WELL #: 217		RRCID -> 240804		COMPL. DATE 06/11/2011			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8041 - 8909					
08	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	114	1	1404	2	N	2	2	1	1
						2	9							
09	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	103	1	1348	2	N	2	2	1	1
						2	9							
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							

HENDERSON, J. L., JR. B		WELL #: 1120		RRCID -> 240951		COMPL. DATE 06/01/2008			TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8812 - 8936					
08	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	173	1	2138	2	N	2	2	1	1
						2	9							
09	2250 N	2212	-0-	-38	-0-	157	1	2053	2	N	2	2	1	1
						2	9							
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							

HENDERSON, J. L. JR. "A"		WELL #: 620		RRCID -> 244265		COMPL. DATE 07/13/2007			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9026 - 9078					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

OIL AND GAS DIVISION

ANGUS (STRAWN)		//CONT.// 02901 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 103575								
HENDERSON, J. L. JR. "A"		WELL #: 5020		RRCID -> 244266		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8964 - 9000		
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
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	22 1	272 2	N	2 1	1
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	20 1	262 2	N	2 1	1
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	20 1	258 2	N	3 1	3
11	270 N	269	-0-	-1	-0-	20 1	246 2	N	3 1	3
12	279 N	277	-0-	-2	-0-	20 1	254 2	N	3 1	3
01	279 N	235	-0-	-44	-0-	19 1	215 2	N	2 1	2

HENRY PETROLEUM LLC		378641		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
GLASSCOCK, T. E.		WELL #: 5		RRCID -> 185944		COMPL. DATE 10/22/2001		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8682 - 8715		
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		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	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GLASSCOCK, T. E.		378641		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
GLASSCOCK, T. E.		WELL #: 6		RRCID -> 191653		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8632 - 8684		
08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		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	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GLASSCOCK, T. E.		378641		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
GLASSCOCK, T. E.		WELL #: 7		RRCID -> 192584		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8690 - 8730		
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		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	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

RED STAG OPERATING, LLC		697118		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
HELEN WEST		WELL #: 1		RRCID -> 220349		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8940 - 9209		
08	1426 N	1272	-0-	-154	-0-	1272 3		N	-0-	5
09	1380 N	1373	-0-	-7	-0-	1373 3		N	-0-	5
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

UPP OPERATING, LLC		875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP A		WELL #: 3		RRCID -> 202814		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7704 - 8877		
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	4 1	141 2	N	-0-	-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	3 1	134 2	N	-0-	-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

ANGUS (STRAWN) UPP OPERATING, LLC HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP. "A"		//CONT.// //CONT.//	02901 500 875310	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

VICKERS PRODUCTION COMP L.L.C. H & H DRILLING COMPANY		885106	1H	RRCID -> 166623	COMPL. DATE 05/03/1997	TOTAL DEPTH 10229	PERF. 9115	- 10130
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	38
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	38
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

CONNER		WELL #:	RRCID -> 166803	COMPL. DATE 09/25/1997	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 7660	- 8612				
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	1			
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	1			
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			
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	11
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	11
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

HUDSPETH, L.M. MEM. HOSPITAL "4"		WELL #:	1H	RRCID -> 170346	COMPL. DATE 02/07/1998	TOTAL DEPTH 8784	PERF. 8975	- 10165
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	2
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	2
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

HEMPHILL		WELL #:	RRCID -> 241033	COMPL. DATE 07/09/2008	TOTAL DEPTH 8945	PERF. 7623	- 8650				
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	36			
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	36			
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			
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	341 N	333	-0-	-8	-0-	3	1	321	2	N	8				61
09	330 N	326	-0-	-4	-0-	9	9	313	2	N	9				70
10	341 N	331	-0-	-10	-0-	10	9	317	2	N	10				80
11	330 N	322	-0-	-8	-0-	11	9	308	2	N	10				90
12	341 N	329	-0-	-12	-0-	3	1	315	2	N	10				100
01	341 N	318	-0-	-23	-0-	11	9	304	2	N	10				110

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

08	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-				118
09	870 N	861	-0-	-9	-0-	861	3			N	-0-				118
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

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

08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

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

08	124 N	26	-0-	-98	-0-	26	2			N	-0-				-0-
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-				-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RIGGS, JACK "30" WELL #: 1 U RRCID -> 104022 COMPL. DATE 07/10/1982 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7922 - 8412

08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-				-0-
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-				-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RIGGS "20"		WELL #:		4	RRCID ->	209598	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	8024 -	8122
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1060				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1060				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1060				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1060				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1060				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-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
08	6262 X	2604	-0-	-3658	-0-	2604	2		N	-0-			-0-
09	5700 X	1125	-0-	-4575	-0-	1125	2		N	-0-			-0-
10	6262 X	1487	-0-	-4775	-0-	1487	2		N	-0-			-0-
11	6060 X	-0-	-0-	-6060	-0-				N	-0-			-0-
12	6262 X	2869	-0-	-3393	-0-	2869	2		N	-0-			-0-
01	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-				N	NO RPT			-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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BAGGETT, E. G.		WELL #:		2402	RRCID ->	155659	COMPL. DATE	08/02/1995	TOTAL DEPTH	9464	PERF.	2593 -	9423
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #:		2405	RRCID ->	161638	COMPL. DATE	11/10/1996	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	2746 -	2754
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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 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
08	186 N	151	-0-	-35 B	-0-	151 2	Y	-0-		39
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	180 N	168	-0-	-12 B	-0-	168 2	Y	-0-		39
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

MURPHEY "7"		WELL #: 1		RRCID -> 068763		COMPL. DATE 10/30/1976		TOTAL DEPTH 7186 PERF. N/A		
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		55
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		55
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

BAKER "8"		WELL #: 1		RRCID -> 076406		COMPL. DATE 05/04/1978		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6839 - 6893		
08	62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45 2	Y	-0-		182
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2	Y	-0-		182
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

TANKERSLEY, MYRA 18		WELL #: 1		RRCID -> 079909		COMPL. DATE 11/24/1978		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6704 - 6855		
08	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 2	N	-0-		177
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276 2	N	-0-		177
10	248 N	218	-0-	-30 B	-0-	216 2	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

CRAWFORD		WELL #: 2		RRCID -> 092046		COMPL. DATE 02/26/1981		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6790 - 6862		
08	14B2 EXT	10	-0-	10 B	10	10 2	N	-0-		27
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			10						
09	14B2 EXT	16	-0-	16 B	26	16 2	N	-0-		27
10	14B2 EXT	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

BAKER "1233"		WELL #: 2		RRCID -> 146127		COMPL. DATE 07/29/1993		TOTAL DEPTH 7159 PERF. 6927 - 7038		
08	13 N	10	-0-	-3 B	-0-	10 2	Y	-0-		5
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 2	Y	-0-		5
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

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 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
08	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2	Y	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2	Y	-0-	-0-	
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-	

BAKER "B"		WELL #: 1		RRCID -> 292685		COMPL. DATE 04/25/1979		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6869 - 6914			
08	186 N	100	-0-	-86 B	-0-	100	2	N	-0-	59	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	150 N	113	-0-	-37 B	-0-	113	2	N	-0-	59	
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	

BAKER "B"		WELL #: 4		RRCID -> 292702		COMPL. DATE 08/23/1982		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6862 - 6976			
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
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-	

ECKERT "444-A"		WELL #: 1		RRCID -> 294953		COMPL. DATE 06/14/1984		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7005 - 7034			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
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-	

MURPHEY, ELTA B		WELL #: 2		RRCID -> 298308		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 7988 PERF. 6917 - 7033			
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
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-	

BAKER "5"		WELL #: 2		RRCID -> 298388		COMPL. DATE 06/21/1984		TOTAL DEPTH 7153 PERF. 6721 - 6757			
08	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2	N	-0-	-0-	
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-	

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	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	62	32	-0-	-30 B	877	32	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 877												
09	909 N	32	-0-	-877 B	-0-	32	2	N	-0-			-0-
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-

ARDENT ENERGY LLC				100320								
UNIVERSITY "23"		WELL #:		2	RRCID ->	131148	COMPL. DATE	04/29/1989	TOTAL DEPTH	7885	PERF.	7051 - 7106
08	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	23	1	N	2	2	8	14
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	19	1	N	2	2	8	14
10	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	22	1	N	2	2	8	14
11	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	21	1	N	2	2	8	14
12	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	17	1	N	2	2	8	14
01	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	18	1	N	2	2	8	14

UNIVERSITY "23"		WELL #:		3	RRCID ->	133102	COMPL. DATE	01/01/1990	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7058 - 7326
08	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	22	1	N	-0-			46
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	21	1	N	-0-			46
10	372 N	261	-0-	-111 B	-0-	15	1	N	-0-			46
11	360 N	328	-0-	-32 B	-0-	19	1	N	-0-			46
12	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	27	1	N	-0-			46
01	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	21	1	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			88
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			88
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

UNIVERSITY "9A"		WELL #:		5	RRCID ->	256855	COMPL. DATE	11/04/1985	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	7060 - 7104
08	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3	N	-0-			153
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3	N	-0-			153
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

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		73
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		73
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		73
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		73
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		73
01	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			
08	349 N	349	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	540 N	343	-0-	-197	B	-0-	Y	-0-		5
10	372 N	113	-0-	-259	B	-0-	Y	-0-		5
11	330 N	78	-0-	-252	B	-0-	Y	-0-		5
12	538 N	538	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		5
01	409 N	409	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		5
STATE "UF"										
				WELL #: 1	RRCID -> 134449	COMPL. DATE 04/01/1990	TOTAL DEPTH 8005	PERF. 7100 - 7129		
08	279 N	253	-0-	-26	B	-0-	Y	-0-		5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	270 N	260	-0-	-10	B	-0-	Y	-0-		5
10	310 N	43	-0-	-267	B	-0-	Y	-0-		5
11	240 N	91	-0-	-149	B	-0-	Y	-0-		5
12	475 N	475	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		5
01	491 N	491	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		5
STATE "TB"										
				WELL #: 1	RRCID -> 135202	COMPL. DATE 06/13/1990	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7056 - 7098		
08	186 N	150	-0-	-36	B	-0-	Y	-0-		5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		5
10	186 N	68	-0-	-118	B	-0-	Y	-0-		5
11	150 N	17	-0-	-133	B	-0-	Y	-0-		5
12	362 N	362	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		5
01	380 N	380	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		5
STATE "TB"										
				WELL #: 3	RRCID -> 140317	COMPL. DATE 12/09/1991	TOTAL DEPTH 7903	PERF. 7059 - 7280		
08	558 N	490	-0-	-68	B	-0-	Y	-0-		31
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	510 N	501	-0-	-9	B	-0-	Y	-0-		31
10	527 N	99	-0-	-428	B	-0-	Y	-0-		31
11	480 N	38	-0-	-442	B	-0-	Y	-0-		31
12	703 N	703	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		31
01	718 N	718	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		31
STATE "TB"										
				WELL #: 2	RRCID -> 140652	COMPL. DATE 01/14/1992	TOTAL DEPTH 7917	PERF. 7060 - 7107		
08	248 N	195	-0-	-53	B	-0-	Y	-0-		7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	210 N	203	-0-	-7	B	-0-	Y	-0-		7
10	217 N	58	-0-	-159	B	-0-	Y	-0-		7
11	180 N	16	-0-	-164	B	-0-	Y	-0-		7
12	400 N	400	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		7
01	412 N	412	-0-	-0-	B	-0-	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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	527 N	482	-0-	-45 B	-0-	482 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	510 N	490	-0-	-20 B	-0-	490 3		N	-0-			-0-
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-

FORTUNE "7"		WELL #: 1		RRCID -> 143708		COMPL. DATE 01/28/2021		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 5900 - 7370				
08	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 3		N	-0-			27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 3		N	-0-			27
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

FORTUNE ENERGY, INC.		278757		RRCID -> 089417		COMPL. DATE 09/05/1980		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6795 - 6988				
CRAWFORD 1230		WELL #:										
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			87
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			87
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2023												

CRAWFORD "1230"		WELL #: 1		RRCID -> 089658		COMPL. DATE 09/16/1980		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6797 - 6919				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	17			N	-0-			63
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 17												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	17			N	-0-			63
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

J & J WELL SERVICE, INC.		427433		RRCID -> 207585		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6818 - 6966		
SPRING CREEK		WELL #:										
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			25
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			25
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
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 * *	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		23
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		23
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
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			
08	310	N	230	-0-	-80	B	-0-	230	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240	N	215	-0-	-25	B	-0-	215	2	N	-0-		-0-
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-

UNIVERSITY "23"		WELL #:		6	RRCID ->	187673	COMPL. DATE	01/28/2002	TOTAL DEPTH	7240 PERF. 7052 - 7107			
08	279	N	244	-0-	-35	B	-0-	244	2	N	-0-		153
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	355	N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	2	N	-0-		153
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

BAKER -1148-		WELL #:		2	RRCID ->	282904	COMPL. DATE	12/16/1985	TOTAL DEPTH	7725 PERF. 6866 - 6880			
08	11	N	-0-	-0-	-11	B	-0-			N	-0-		27
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2	N	-0-		27
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

UNIVERSITY -9-		WELL #:		3	RRCID ->	297093	COMPL. DATE	01/10/1985	TOTAL DEPTH	7150 PERF. 7006 - 7036			
08	310	N	189	-0-	-121	B	-0-	189	2	N	-0-		55
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	2	N	-0-		55
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

TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965									
UNIVERSITY "D"		WELL #:		1	RRCID ->	129474	COMPL. DATE	12/15/1988	TOTAL DEPTH	7300 PERF. 6621 - 6898			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
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-

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	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	180 N	68	-0-	-112 B	-0-	68 3	N	-0-		-0-
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-

UNIVERSITY 53-17		WELL #: 1		RRCID -> 141153		COMPL. DATE 02/11/1992		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7038 - 7080		
08	310 N	160	-0-	-150 B	-0-	160 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	210 N	198	-0-	-12 B	-0-	198 3	N	-0-		-0-
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-

UNIVERSITY 14		WELL #: 2		RRCID -> 141689		COMPL. DATE 06/20/1992		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7020 - 7131		
08	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 3	N	-0-		35
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3	N	-0-		35
10	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-		35
11	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-		N	-0-		35
12	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 3	N	-0-		35
01	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 3	N	-0-		35

UNIVERSITY 17		WELL #: 2		RRCID -> 142178		COMPL. DATE 08/07/1992		TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7011 - 7059		
08	62 N	37	-0-	-25 B	-0-	37 3	N	-0-		60
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 3	N	-0-		60
10	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-		60
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-		60
12	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53 3	N	-0-		60
01	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 3	N	-0-		60

UNIVERSITY "17"		WELL #: 3		RRCID -> 150253		COMPL. DATE 06/05/1994		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7020 - 7078		
08	62 N	37	-0-	-25 B	-0-	37 3	N	-0-		72
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	90 N	57	-0-	-33 B	-0-	57 3	N	-0-		72
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		72
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-		72
12	62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44 3	N	-0-		72
01	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 3	N	-0-		72

UNIVERSITY "D"		WELL #: 4		RRCID -> 214903		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 7093 PERF. 6878 - 6926		
08	124 N	91	-0-	-33 B	-0-	91 3	N	-0-		90
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	120 N	90	-0-	-30 B	-0-	90 3	N	-0-		90
10	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-		90
11	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-		N	-0-		90
12	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3	N	-0-		90
01	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 3	N	-0-		90

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		
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	
08	502 N	502	-0-	-0-	B	-0-	502	3	N	-0-		59	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	450 N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	3	N	-0-		59	
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	

UNIVERSITY "17"		WELL #:		4	RRCID ->	233308	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7031 - 7070		
08	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-			N	-0-		149	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		149	
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	

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		
08	270	67	-0-	-203		104	60	4	7	9	N	6	46
09	104 N	-0-	-0-	-104		-0-			N			-0-	46
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

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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y			-0-	55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y			-0-	55
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

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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	

06655 001		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: RUNNELS			
3-D OIL & GAS		953631									
GRAY, C. C.		WELL #: 3		RRCID -> 160199		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 3990		PERF. 3514 - 3526	
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
08		1365 N	1365	-0-	-0-	B	-0-	1365 2	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09		1268 N	1268	-0-	-0-	B	-0-	1268 2	N	-0-	-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

ELKINS 'B'		WELL #: 4		RRCID -> 203578		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 3532 - 3542	
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	43
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	43
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	43
01		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									
ARCO-UNIVERSITY B		WELL #: 1		RRCID -> 174730		COMPL. DATE 10/25/1985		TOTAL DEPTH 11415		PERF.10752 - 10816	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-

UNIVERSITY 8		WELL #: 1		RRCID -> 191049		COMPL. DATE 09/12/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11339 - 14699	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	166
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	166
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

UNIVERSITY 7		WELL #: 1		RRCID -> 192720		COMPL. DATE 11/27/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11600 - 15920	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-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-

UNIVERSITY 8		WELL #: 2		RRCID -> 195338		COMPL. DATE 05/11/2003		TOTAL DEPTH 11377		PERF.11626 - 15064	
08		62 N	-0-	-0-	-62		-0-		N	9	293
09		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	293
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

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	

UNIVERSITY "1"		WELL #:		1	RRCID ->	196801	COMPL. DATE	02/08/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11628	- 13533		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			162	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162	
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	

UNIVERSITY "12W"		WELL #:		2	RRCID ->	197310	COMPL. DATE	07/08/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11588	- 15634		
08	806	N	722	-0-	-84	-0-	696	3	26	9	N	24	103 1	15
09	810	N	715	-0-	-95	-0-	694	3	20	4	N	1		16
								1						
								9						
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

UNIVERSITY "7W"		WELL #:		2	RRCID ->	205127	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	15374	PERF.11594	- 15300		
08	1891	N	1788	-0-	-103	-0-	1781	3	7	9	N	6		226
09	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2571	3	199	9	N	181	118 1	289
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	91 1	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

CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	151590	COMPL. DATE	08/02/1994	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11144	- 11374		
08	T. A.		379	-0-	379	-0-	740	379	2		Y	-0-	25 1	20
09	T. A.		154	-0-	154	-0-	894	150	2	4	9	Y	4	24
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	894				Y	-0-	22 1	2
11	894	X	-0-	-0-	-894	-0-					Y	-0-		2
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		2

CONOCOPHILLIPS COMPANY		WELL #:		5	RRCID ->	195903	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10910	- 10915		
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			66	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66	
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	

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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748	RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			PERF.11398 - 12635	
JMC "12"		WELL #:		1	200046		01/24/2004		11160			11398 - 12635	
08	217 N	205	-0-	-12	-0-	205 3			N	-0-			225
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	298 3	3 9		N	3			228
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

NEAL ESTATE "36-A"		WELL #:		1	RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			PERF.11144 - 15470	
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 3			N	-0-			146
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	62 3	36 9		N	33			179
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

SEM OPERATING COMPANY LLC		WELL #:		C 1	RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			PERF.11882 - 15743	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

XRI DISPOSAL HOLDINGS, LLC		WELL #:		1H	RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			PERF.11636 - 16005	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BENEDUM (FUSSELMAN)		WELL #:		3	RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			PERF. 3660 - 4136	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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	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
08		462 N	462	-0-	-0-	-0-	431 3	31 9	N	28			155
09		333 N	333	-0-	-0-	-0-	330 3	3 9	N	3			158
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

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232									
HUDGENS, DON				WELL #:	6	RRCID ->	205206	COMPL. DATE	03/29/1982	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	11188 - 11238
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
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

HUDGENS, DON				WELL #:	7	RRCID ->	292362	COMPL. DATE	01/15/1986	TOTAL DEPTH	11617	PERF.	11185 - 11242
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
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

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748									
TURNER-BARNET				WELL #:	1	RRCID ->	105744	COMPL. DATE	05/25/1983	TOTAL DEPTH	11390	PERF.	11254 - 11306
08		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2355 3	39 9	N	35			165
09		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2210 3	41 9	N	37			202
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

TENNECO-UNIVERSITY				WELL #:	1	RRCID ->	131037	COMPL. DATE	01/18/1985	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11380 - 11400
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
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

WYATT				WELL #:	1	RRCID ->	138387	COMPL. DATE	01/20/1984	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	11256 - 11328
08		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 3		N	-0-			42
09		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 3		N	-0-			42
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

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3		N	-0-		-0-
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-		-0-
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-

AMERADA-NEAL 'D'		WELL #:		1	RRCID ->	288394	COMPL. DATE	05/21/1983	TOTAL DEPTH	11480	PERF.11336 - 11392
08	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2010 3	89 9	N	81		146
09	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871 3		N	-0-		146
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

AMERADA-NEAL C		WELL #:		1	RRCID ->	288611	COMPL. DATE	05/21/1983	TOTAL DEPTH	11560	PERF.11390 - 11450
08	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1085 3	28 9	N	25		82
09	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1026 3	58 9	N	53		135
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

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		106
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		106
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

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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
08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 3	N	-0-		80
09	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 3	N	-0-		80
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

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

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
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	2046 N	2017	-0-	-29	-0-	40 1	N	40		90
						44 9				
09	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	38 1	N	20		110
						22 9				
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				

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	
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		48
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		50
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

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	
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	188 4	3 9	Y	3	14
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	186 4	6 9	Y	5	10
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

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
08		2744 R	2744	-0-	-0-	-0-	277	1	2057	2	Y	234	238	1	1	8	110
09		1650 #	560	-0-	-1090	-0-	153	4	257	9	Y	55	115	1			50
10		1705 #	636	-0-	-1069	-0-	51	1	448	2	Y	88					138
11		2010 #	637	-0-	-1373	-0-	61	9			Y	75	104	1			109
12		2485 R	2485	-0-	-0-	-0-	2000	2	485	9	Y	441	334	1			216
01		3250 R	3250	-0-	-0-	-0-	2802	2	448	9	Y	407	540	1			83
MCELROY RANCH CO. "F"		WELL #: 15		RRCID -> 178089		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 9099 - 9649							
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
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							
08		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					101
09		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					101
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
UNIVERSITY "11"		WELL #: 1		RRCID -> 118134		COMPL. DATE 09/02/1985		TOTAL DEPTH 9356		PERF. 8631 - 8661							
08		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
09		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
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-
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							
08		1967 R	1967	-0-	-0-	-0-	1947	2	20	9	N	18					237
09		1817 R	1817	-0-	-0-	-0-	1802	2	15	9	N	14					251
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

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		
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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	50	

ENRICH OIL CORPORATION		253100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NOLAN		
JACOBS, O. B. "313"		1313								
		WELL #:	1313	RRCID ->	098714	COMPL. DATE	11/21/1978	TOTAL DEPTH	6730 PERF. 5624 - 5643	
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-	64
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-	64
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

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			
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	25	2	8	9	N	7	196
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	42	2	11	9	N	10	206
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	9	2	8	9	N	7	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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			186

DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NOLAN		
BLOODWORTH NE CANYON UNIT		307X								
		WELL #:	307X	RRCID ->	147386	COMPL. DATE	10/14/1993	TOTAL DEPTH	6000 PERF. 5650 - 5674	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-

MOSAIC TEXAS LLC		589983		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NOLAN		
HANKS, BILLIE		1								
		WELL #:	1	RRCID ->	121339	COMPL. DATE	05/27/1980	TOTAL DEPTH	6100 PERF. 5678 - 5690	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	99
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	99
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
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	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
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

BLOXOM (DEVONIAN)		//CONT.// 09717 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON				
BCP RESOURCES, LLC		//CONT.// 040206										
COLTER TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 180829		COMPL. DATE 12/16/2000		TOTAL DEPTH 10522 PERF.10193 - 14480				
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	
08	DLQ	G-10	1504	-0-	1504	3051	1468 3	36 9	Y	33	81 1	56
09	DLQ	G-10	1558	-0-	1558	4609	1515 3	43 9	Y	39		95
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

COLTER TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 183340		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 10835 PERF.10895 - 13347				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

BLOXOM		WELL #: 2		RRCID -> 183825		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.10764 - 14825				
08	DLQ	G-10	6127	-0-	6127	12531	5940 3	187 9	Y	170	184 1	291
09	DLQ	G-10	6124	-0-	6124	18655	5898 3	18 4	Y	189	169 1	311
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
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

UNIVERSITY SECTION 3		WELL #: 1		RRCID -> 183827		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.10593 - 14684				
08	DLQ	G-10	12956	-0-	12956	26488	12795 3	161 9	Y	146	147 1	42
09	DLQ	G-10	12320	-0-	12320	38808	12177 3	143 9	Y	130	91 1	81
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

COX 27		WELL #: 2		RRCID -> 187931		COMPL. DATE 01/24/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.10552 - 12633				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	64	-0-	64	64	64	64 3		Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64		Y	-0-		-0-

COX 23		WELL #: 3		RRCID -> 189160		COMPL. DATE 12/03/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.10684 - 13950				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		179
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		179
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

BLOXOM (DEVONIAN)		//CONT.// 09717 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON			
BCP RESOURCES, LLC		//CONT.// 040206									
COX 27		WELL #: 1		RRCID -> 190094		COMPL. DATE 06/15/2002		TOTAL DEPTH 10576 PERF.10312 - 10332			
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
08	DLQ G-10	553	-0-	553	1126	551	3	2 4	Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	609	-0-	609	1735	609	3		Y	-0-	-0-
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-

UNIVERSITY SECTION 3		WELL #: 2		RRCID -> 190225		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.10632 - 13668			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-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-

COX 19		WELL #: 1		RRCID -> 190996		COMPL. DATE 08/18/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.10935 - 14715			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-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-

NEAL 26		WELL #: 2		RRCID -> 191458		COMPL. DATE 10/16/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.10364 - 13782			
08	3224 X	3014	-0-	-210	-0-	3006	3	8 9	N	7	154
09	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3146	3	12 9	N	11	165
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	135
*01	3255 X	2958	-0-	-297	-0-	2940	3	18 9	N	16	151

COX 23		WELL #: 1		RRCID -> 191665		COMPL. DATE 09/04/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.12804 - 14948			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	65
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

COX 19		WELL #: 2		RRCID -> 196281		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.10991 - 13894			
*02	2800 N	1171	-0-	-1629	6478	1171	3		Y	-0-	68
*03	7750 X	1272	-0-	-6478	-0-	1222	3	50 9	Y	45	70
04	1410 X	1191	-0-	-219	-0-	1138	3	53 9	Y	48	31
05	1457 X	1306	-0-	-151	-0-	1252	3	54 9	Y	49	41
06	1320 X	896	-0-	-424	-0-	861	3	35 9	Y	32	32
07	DLQ G-10	33	-0-	33	33	32	3	1 9	Y	1	33
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33				Y	-0-	33
09	DLQ G-10	35	-0-	35	68	35	3		Y	-0-	33
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

BLOXOM (DEVONIAN)		//CONT.// 09717 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON			
BCP RESOURCES, LLC		//CONT.// 040206									
BLOXOM "A"		WELL #: 3		RRCID -> 205376		COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10162 - 10500			
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
08	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0-		137
09	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2536	3	N	40		177
10	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2009	3	N	89	111 1	155
11	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1565	3	N	26		181
12	1705 N	1552	-0-	-153	-0-	1529	3	N	21	62 1	140
01	1705 N	1380	-0-	-325	-0-	1351	3	N	26		166

COX "27"		WELL #: 3		RRCID -> 220667		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 10585 PERF.10575 - 13413			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108
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

CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC		101577		RRCID -> 191224		COMPL. DATE 02/16/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.10175 - 10450			
UNIVERSITY 26		WELL #: 1									
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
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
PLUGGED AND ABANDONED 09/17/2025											

DIAMONDBACK E&P LLC		217012		RRCID -> 018740		COMPL. DATE 05/17/1962		TOTAL DEPTH 10980 PERF.10420 - 10480			
OWENS -A-		WELL #: 1									
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

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			
08	558 N	534	-0-	-24	-0-	534	3	N	-0-		49
09	540 N	529	-0-	-11	-0-	523	3	N	-0-		49
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

SPENCER "29"		WELL #: 1		RRCID -> 211669		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10746 - 10814			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		46
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

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			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	34	3	18	9	Y	16	24 1
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	57	3	19	9	Y	17	8 1
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	307	3	10	9	Y	9	9 1
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	316	3	20	9	Y	18	24 1
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	255	3	25	9	Y	23	15 1
*01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	156	3	1	9	Y	1	14 1

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	1705 N	1381	-0-	-324	-0-	120	1	1232	3	Y	26	21 1
09	1350 N	1245	-0-	-105	-0-	120	1	1097	3	Y	25	21 1
10	1333 N	1251	-0-	-82	-0-	120	1	1109	3	Y	20	23 1
11	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	120	1	1220	3	Y	22	22 1
12	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	120	1	1231	3	Y	22	21 1
01	DLQ G-10	1360	-0-	1360	1360	120	1	1218	3	Y	20	21 1

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

KENNEDY		WELL #: 1		RRCID -> 222762		COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 2138 PERF. 2019 - 2039			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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-

KENNEDY		WELL #: 2		RRCID -> 222884		COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 2170 PERF. 2023 - 2031			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

BO-JOHN (TILLERY) HW OPERATING, LLC CHICO		10388 380 341598	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CONCHO										
M	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 #:	1	RRCID ->	284617	COMPL. DATE	11/06/2017	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3632	-	3642		
08	2852 #	-0-	-0-	-2852	-0-				N	-0-					-0-
09	2760 #	2072	-0-	-688	-0-	2072	2		N	-0-					-0-
10	2852 #	1092	-0-	-1760	-0-	1092	2		N	-0-					-0-
11	2070 #	-0-	-0-	-2070	-0-				N	-0-					-0-
12	2139 #	-0-	-0-	-2139	-0-				N	-0-					-0-
01	2139 #	-0-	-0-	-2139	-0-				N	-0-					-0-
CHICO NORTH		WELL #:	6	RRCID ->	293150	COMPL. DATE	01/04/2022	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3600	-	3616		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
BRANCH, NORTH (ADAMS BRANCH) GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC STITES, A. MRS.		11364 166 319765	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
		WELL #:	1 U	RRCID ->	049199	COMPL. DATE	09/25/1970	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	N/A				
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
MESQUITE		WELL #:	1	RRCID ->	095638	COMPL. DATE	05/12/1981	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	4006	-	4018		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
MCDERMOTT		WELL #:	1	RRCID ->	135164	COMPL. DATE	06/27/1990	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	3964	-	3974		
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-					-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-					-0-
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	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		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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					
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

08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

MCDERMOTT			WELL #: 4		RRCID -> 176781		COMPL. DATE 03/19/2000		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4716 - 4750					
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		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	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					
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-					55
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					55
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					55
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					55

MCDERMOTT			WELL #: 1		RRCID -> 161643		COMPL. DATE 01/04/1997		TOTAL DEPTH 6135		PERF. 5916 - 6020					
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-					-0-
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2		N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MCDERMOTT			WELL #: 3		RRCID -> 168628		COMPL. DATE 07/12/1997		TOTAL DEPTH 6063		PERF. 5859 - 5990					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					21

MCDERMOTT			WELL #: 2-L		RRCID -> 170139		COMPL. DATE 10/12/1997		TOTAL DEPTH 6212		PERF. 5856 - 5998					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BRANCH, NORTH (ELLEN.)		//CONT.//		11364 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		319765								
MCDERMOTT		WELL #:		5	RRCID ->	171181	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL DEPTH	6154	PERF. 5792 - 5901	
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
08		2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	2996 2		N	-0-		-0-
09		1740 N	1203	-0-	-537	-0-	1203 2		N	-0-		-0-
10		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-		-0-
01		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			N	NO RPT		-0-

MCDERMOTT		WELL #:		6	RRCID ->	179113	COMPL. DATE	08/06/2000	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5794 - 5946	
08		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-		-0-
09		360 N	60	-0-	-300	-0-	60 2		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCDERMOTT		WELL #:		7	RRCID ->	208967	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	6005	PERF. 5804 - 6005	
08		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-		-0-
09		330 N	159	-0-	-171	-0-	159 2		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RLO PARTNERSHIP		714282										
S. H. ALLISON-DISPOSAL SYSTEM		WELL #:		1D	RRCID ->	065872	COMPL. DATE	11/26/1988	TOTAL DEPTH	7214	PERF. 3500 - 6040	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-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	
08		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-		10
09		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-		10
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	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	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

WHITEHEAD, G.		WELL #:	7	RRCID ->	157421	COMPL. DATE	02/22/1996	TOTAL DEPTH	3896 PERF. 2292 - 2306
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

WHITEHEAD		WELL #:	26	RRCID ->	164330	COMPL. DATE	03/17/1997	TOTAL DEPTH	2670 PERF. 2338 - 2354
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

BRANCH, S. (HOME CREEK A) //CONT.// 11366 313 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
 WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
 WHITEHEAD WELL #: 89 C RRCID -> 145369 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 1801 PERF. 1665 - 1675

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

WHITEHEAD WELL #: 18 RRCID -> 143524 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2089 - 2097

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WHITEHEAD WELL #: 74 RRCID -> 197313 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 1821 PERF. 1752 - 1756

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

WHITEHEAD WELL #: 46 RRCID -> 209975 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1784 - 1790

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

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

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
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	233	2	43	9	N	39	181	1			60
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	197	2	7	9	N	6					66
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

INDEPENDENCE 33 WELL #: 1 RRCID -> 154038 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10350 - 10834

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
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					178
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					178
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

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 018760 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5751 - 5787

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
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	180 N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-					-0-
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-

BROOKS (CANYON-GAS)		//CONT.//		12244 068	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: IRION				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
CHARLTON, G. T., MRS.		WELL #:		1	RRCID ->	034737	COMPL. DATE	12/07/1964	TOTAL DEPTH	N/A	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	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965				CNTY: IRION				
BROOKS		WELL #:		1021	RRCID ->	077507	COMPL. DATE	04/13/1978	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 5726 - 5924	
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3	N	-0-			-0-
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-			-0-
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-

CHARLTON, JANE ELIZABETH		WELL #:		2	RRCID ->	086254	COMPL. DATE	02/07/1980	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5869 - 5903	
08	589 N	380	-0-	-209	-0-	380	3	N	-0-			-0-
09	450 N	359	-0-	-91	-0-	359	3	N	-0-			-0-
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-

CHARLTON, JANE ELIZABETH		WELL #:		3	RRCID ->	104356	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6609	PERF. 5930 - 6105	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
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

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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
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

BROOKS (CANYON K)		//CONT.//		12244 075	ASSOCIATED	49B	CNTY: IRION								
P4 OPERATING, LLC				631638											
WILLIAMS-SA HEALTH CORP.		WELL #:		1	RRCID ->	205424	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	6491	PERF.	6363 - 6372			
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1			239
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1			240
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

THP OPERATING LLC				857147	ASSOCIATED	49B	CNTY: IRION								
WILLIAMS				1001											
WILLIAMS -16-		WELL #:		3	RRCID ->	285618	COMPL. DATE	12/20/1983	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6048 - 6340			
08	341 #	-0-	-0-	-341	-0-						N	-0-			61
09	330 #	312	-0-	-18	-0-	136	2	176	9	N	160	176	1		45
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 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT				51

WILLIAMS -16-		WELL #:		3	RRCID ->	285618	COMPL. DATE	12/20/1983	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6048 - 6340			
08	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-				30
09	56 R	56	-0-	-0-	-0-	50	4	6	9	N	5				35
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	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				35

TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965	ASSOCIATED	49B	CNTY: IRION								
CHARLTON, JANE ELIZABETH				3											
WILLIAMS -16-		WELL #:		3	RRCID ->	290375	COMPL. DATE	06/01/2001	TOTAL DEPTH	6609	PERF.	5390 - 6105			
08	465 #	406	-0-	-59	-0-	398	3	8	9	N	7				114
09	589 R	589	-0-	-0-	-0-	578	3	11	9	N	10				124
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

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			
08	248 N	126	-0-	-122	-0-	126	2			N	-0-				-0-
09	180 N	137	-0-	-43	-0-	137	2			N	-0-				-0-
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-

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			
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

BROOKS, SOUTH (CISCO 5600)			//CONT.//		12249 500	ASSOCIATED			49B	CNTY: IRION		
APEX OPERATING PARTNERS, LLC					102456							
WINTERBOTHAM HEIRS			WELL #:		1	RRCID ->	161942	COMPL. DATE	12/03/1996	TOTAL DEPTH	6425	PERF. 5585 - 5902
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		1612 #	1550	-0-	-62	-0-		1549 3		1 9	N	316
09		1560 #	1549	-0-	-11	-0-		1549 3			N	316
10		1643 #	1549	-0-	-94	-0-		1549 3			N	316
11		1590 #	1462	-0-	-128	-0-		1462 3			N	316
12		1612 #	1447	-0-	-165	-0-		1447 3			N	316
01		1612 #	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	316

WINTERBOTHAM HEIRS			WELL #:		2	RRCID ->	166838	COMPL. DATE	07/15/1997	TOTAL DEPTH	6373	PERF. 5662 - 6213

08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	45

TWEEDY			WELL #:		1	RRCID ->	205292	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6202	PERF. 5475 - 5597

08		620 #	536	-0-	-84	-0-		536 3			N	47
09		540 #	536	-0-	-4	-0-		536 3			N	47
10		558 #	536	-0-	-22	-0-		536 3			N	47
11		540 #	532	-0-	-8	-0-		532 3			N	47
12		558 #	536	-0-	-22	-0-		536 3			N	47
01		558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	47

OXY USA INC.					630591							
CHARLTON, JANE ELIZABETH			WELL #:		3	RRCID ->	129007	COMPL. DATE	11/18/1988	TOTAL DEPTH	6055	PERF. 5702 - 5838

08		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	141
09		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	141
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	141
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	141
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	141
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	141

WINTERBOTHAM TRUST "B"			WELL #:		2R	RRCID ->	180940	COMPL. DATE	01/23/2001	TOTAL DEPTH	6285	PERF. 5664 - 5790

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74

TOC ENERGY RESOURCES, LLC					860965							
BROOKS "13"			WELL #:		1	RRCID ->	131722	COMPL. DATE	07/30/1989	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5984 - 6008

08		1271 #	962	-0-	-309	-0-		956 3		6 9	N	105
09		1230 #	1067	-0-	-163	-0-		1067 3			N	105
10		1271 #	106	-0-	-1165	-0-		96 3		10 9	N	114
11		1230 #	-0-	-0-	-1230	-0-					N	114
12		1240 #	1023	-0-	-217	-0-		1023 3			N	114
01		1116 #	933	-0-	-183	-0-		933 3			N	114

OIL AND GAS DIVISION

BROOKS, SOUTH (CISCO 5600)		//CONT.// 12249 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION							
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965													
CHARLTON "14"		WELL #: 1		RRCID -> 212319		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5655 - 5810					
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
08		930 #	653	-0-	-277	-0-	649 3	4	9	N	4				43
09		900 #	624	-0-	-276	-0-	624 3			N	-0-				43
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

BROWN-BASSETT (DEVONIAN)		12390 250		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							
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
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	205	-0-	205	205	201 1	4	2	N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	11	-0-	11	216	11 1			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-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							
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 32		RRCID -> 214073		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 14710 PERF. 11290 - 14720							
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		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							
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		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							
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4402				N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4402				N	NO RPT				-0-
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-

BROWN-BASSETT (DEVONIAN)		//CONT.//		12390 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409								
BASSETT GOODE		WELL #:		7H	RRCID ->	240472	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	11908	PERF.12300 - 14100	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	372 X	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BANNER ESTATE		WELL #:		49H	RRCID ->	241414	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	12007	PERF.12380 - 15950	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		WELL #:	1 X	RRCID ->	217143	COMPL. DATE	04/19/2006	TOTAL DEPTH	13600	PERF.10985 - 13429
08	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

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	
08	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

SCOTT, AVIS C.		WELL #:		1	RRCID ->	018777	COMPL. DATE	04/22/1994	TOTAL DEPTH	14698	PERF.13548 - 14508	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 NO RPT	-0-	-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	
08	682 N	-0-	-0-	-682	-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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 12390 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
BANNER-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 018779		COMPL. DATE 05/02/2002		TOTAL DEPTH 15529 PERF.11205 - 14529								
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
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BASSETT GOODE		WELL #: 1		RRCID -> 018783		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9200 - 13700								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-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	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						
08	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
09	930 X	550	-0-	-380	-0-	550	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODE ESTATE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 018790		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 14670 PERF.13542 - 13878								
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	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 HOGE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 022990 COMPL. DATE 04/14/1963 TOTAL DEPTH 14852 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
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-	
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3	N	-0-			-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BASSETT BROWN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 064211 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14026 - 14950													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	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													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	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													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BANNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 079314 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11298 - 14234													
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	

MAYME K. MARTIN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 079490 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 14803 PERF.13334 - 14269													
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	

BANNER ESTATE WELL #: 5 T RRCID -> 081017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14600 PERF.13534 - 14412													
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 12390 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
GOODE ESTATE B UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082770		COMPL. DATE 08/16/1994		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13081 - 14145								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
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	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								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	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								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODE, M. H. ESTATE		WELL #: 104		RRCID -> 111576		COMPL. DATE 04/07/1984		TOTAL DEPTH 14800 PERF.13562 - 14754								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	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								
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER 23		WELL #: 1A		RRCID -> 139176		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 14078 PERF.13650 - 14935								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	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								
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 12390 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
GOODE ESTATE D UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 150402		COMPL. DATE 05/24/1994		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13097 - 14300								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL 533 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181216		COMPL. DATE 06/29/2000		TOTAL DEPTH 14715 PERF.13174 - 14713								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 26R		RRCID -> 191028		COMPL. DATE 06/04/2002		TOTAL DEPTH 14750 PERF.14179 - 14750								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 24		RRCID -> 191107		COMPL. DATE 03/08/2002		TOTAL DEPTH 14440 PERF.11190 - 14440								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASSETT GOODE		WELL #: 4		RRCID -> 192329		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12070 - 14500								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANNER STATE		WELL #: 4		RRCID -> 193270		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 14875 PERF.13792 - 14875								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 25		RRCID -> 193437		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 14775 PERF.11830 - 14775								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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 NO RPT	-0-	-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 GAS UNIT A			WELL #: 1		RRCID -> 203258		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 14650		PERF.13717 - 14650	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-
09		810 X	688	-0-	-122	-0-	688	3			N	-0-
10		837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-
11		510 X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-
12		527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-
01		713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT

BANNER ESTATE			WELL #: 32		RRCID -> 203588		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 14710		PERF.11290 - 11920	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 X	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BANNER ESTATE UNIT B			WELL #: 1		RRCID -> 203590		COMPL. DATE 01/21/2004		TOTAL DEPTH 14100		PERF.13470 - 14100	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BANNER ESTATE			WELL #: 48		RRCID -> 224264		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 14700		PERF.14050 - 14700	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

GOODE ESTATE UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 244420		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 14882		PERF.13420 - 14882	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BANNER ESTATE			WELL #: 99R		RRCID -> 249241		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 14820		PERF. N/A	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
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

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	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
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544							
TURK -A-		WELL #:		1	RRCID -> 018774	COMPL. DATE 05/25/1961	TOTAL DEPTH 14800	PERF. N/A			
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-

TURK & STATE		WELL #:		1	RRCID -> 018775	COMPL. DATE 04/03/1961	TOTAL DEPTH 14800	PERF. N/A			
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

MITCHELL-6		WELL #:		1	RRCID -> 035106	COMPL. DATE 01/27/1965	TOTAL DEPTH 14880	PERF. N/A			
08	4247 X	4164	-0-	-83	-0-	4164 2		N	-0-		-0-
09	4110 X	4072	-0-	-38	-0-	4072 2		N	-0-		-0-
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-

MITCHELL - 110		WELL #:		1	RRCID -> 040777	COMPL. DATE 11/11/1966	TOTAL DEPTH 14705	PERF. N/A			
08	35526 X	33258	-0-	-2268	-0-	33258 2		N	-0-		-0-
09	34380 X	30808	-0-	-3572	-0-	30808 2		N	-0-		-0-
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-

MITCHELL 109		WELL #:		1	RRCID -> 042103	COMPL. DATE 06/12/1967	TOTAL DEPTH 14257	PERF. N/A			
08	22041 X	22041	-0-	-0-	-0-	22041 2		N	-0-		-0-
09	21030 X	20331	-0-	-699	-0-	20331 2		N	-0-		-0-
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-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER)		//CONT.//		12390 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
MITCHELL 5		WELL #:		1	RRCID ->	046423	COMPL. DATE	06/08/1969	TOTAL DEPTH	14977	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
08	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2	N	-0-			-0-
09	4500 X	4429	-0-	-71	-0-	4429	2	N	-0-			-0-
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-

MITCHELL 331		WELL #:		1	RRCID ->	048156	COMPL. DATE	04/16/1970	TOTAL DEPTH	14092	PERF.13145 - 13928	
08	3441 X	2652	-0-	-789	-0-	2652	2	N	-0-			-0-
09	3330 X	3007	-0-	-323	-0-	3007	2	N	-0-			-0-
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-

MITCHELL 109		WELL #:		2	RRCID ->	086875	COMPL. DATE	02/19/1980	TOTAL DEPTH	13208	PERF.12650 - 13208	
08	20770 X	20167	-0-	-603	-0-	20167	2	N	-0-			-0-
09	20100 X	19626	-0-	-474	-0-	19626	2	N	-0-			-0-
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-

MITCHELL 4		WELL #:		1X	RRCID ->	103324	COMPL. DATE	12/15/1982	TOTAL DEPTH	14240	PERF. N/A	
08	20119 X	19507	-0-	-612	-0-	19507	2	N	-0-			-0-
09	19470 X	17628	-0-	-1842	-0-	17628	2	N	-0-			-0-
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-

MITCHELL - DANIEL		WELL #:		1061	RRCID ->	170071	COMPL. DATE	05/02/1998	TOTAL DEPTH	14750	PERF.13084 - 14750	
08	2201 N	2185	-0-	-16	-0-	2185	2	N	-0-			-0-
09	2130 N	2105	-0-	-25	-0-	2105	2	N	-0-			-0-
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-

MITCHELL "107"		WELL #:		1	RRCID ->	171393	COMPL. DATE	10/02/1998	TOTAL DEPTH	14570	PERF.12994 - 14570	
08	11036 X	10510	-0-	-526	-0-	10510	2	N	-0-			-0-
09	10410 X	10067	-0-	-343	-0-	10067	2	N	-0-			-0-
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-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER)		//CONT.//		12390 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL					
OXY USA INC.				630591									
POULTER 21				WELL #:	2	RRCID ->	137443	COMPL. DATE	12/14/1990	TOTAL DEPTH	14814	PERF.	13845 - 14814
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		
08	4216 X	2926	-0-	-1290	-0-	2926 2	N	-0-			-0-		
09	3780 X	2335	-0-	-1445	-0-	2335 2	N	-0-			-0-		
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-		

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218									
HERMAN 8				WELL #:	1 L	RRCID ->	112649	COMPL. DATE	11/19/1994	TOTAL DEPTH	14967	PERF.	14118 - 14967
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
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-		

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
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
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-		

BROWN BASSETT GOODE UNIT				WELL #:	1A	RRCID ->	171335	COMPL. DATE	09/08/1998	TOTAL DEPTH	14761	PERF.	12642 - 12685
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	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
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	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	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
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-		
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-		

GOODE ESTATE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	225048	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	14670	PERF.12488 - 12510			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-		
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-		

GOODE ESTATE UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	244460	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL DEPTH	14882	PERF.12122 - 12147			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	104676			N	NO RPT	-0-	-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	104676			N	NO RPT	-0-	-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	104676			N	NO RPT	-0-	-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	104676			N	NO RPT	-0-	-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	104676			N	NO RPT	-0-	-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	104676			N	NO RPT	-0-	-0-		

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		WELL #:		617544	RRCID ->	211841	COMPL. DATE	07/16/2005	TOTAL DEPTH	14800	PERF.12495 - 14800			
08	7998	X	7823	-0-	-175	-0-	7823	2	N	-0-	-0-	-0-		
09	7860	X	7063	-0-	-797	-0-	7063	2	N	-0-	-0-	-0-		
10	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	8498	2	N	-0-	-0-	-0-		
11	7860	X	7670	-0-	-190	-0-	7670	2	N	-0-	-0-	-0-		
12	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	8228	2	N	-0-	-0-	-0-		
01	8494	X	7891	-0-	-603	-0-	7891	2	N	-0-	-0-	-0-		

BROWN-BASSETT (STRAWN)		//CONT.//		12390 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409										
BANNER STATE		WELL #:		1	RRCID ->	018792	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL DEPTH	15529	PERF.11205 - 14529			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-		
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-		

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	018793	COMPL. DATE	05/03/1961	TOTAL DEPTH	14758	PERF. N/A			
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-	-0-	-0-		
09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-	-0-	-0-		
10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-	-0-	-0-		
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-	-0-	-0-		
12	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-		
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-			-0-
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	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BANNER ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 092729		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11319 - 11520				
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	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				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	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				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	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				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) LONGFELLOW ENERGY, LP BANNER ESTATE		//CONT.// //CONT.//	12390 625 508409	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TERRELL									
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
BANNER ESTATE		WELL #:	4	RRCID ->	160941	COMPL. DATE	10/11/2002	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	11419	-	11875		
08		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-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		
08		0 X		-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BANNER ESTATE		WELL #:	22H	RRCID ->	163507	COMPL. DATE	04/16/1998	TOTAL DEPTH	14522	PERF.	11108	-	12521		
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-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		
08		744 X		-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			-0-
09		720 X		-0-	-0-	-131	-0-	589	3		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-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		
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-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		
08		744 X		-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			-0-
09		510 X		-0-	-0-	-79	-0-	431	3		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-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		
08		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	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 #: 30HR		RRCID -> 195740		COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.12053 - 15380						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 25		RRCID -> 198168		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 14775 PERF.11830 - 11954						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-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						
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 40H		RRCID -> 202471		COMPL. DATE 09/05/2003		TOTAL DEPTH 11497 PERF.11598 - 14878						
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BASSETT GOODE		WELL #: 5H		RRCID -> 203496		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 11915 PERF.12086 - 15128						
08	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
09	450 X	362	-0-	-88	-0-	362	3			N	-0-			-0-
10	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
11	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
12	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
01	372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 41H		RRCID -> 208651		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 12679 PERF.12527 - 14831						
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	NO RPT	-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						
08	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
09	660 X	577	-0-	-83	-0-	577	3			N	-0-			-0-
10	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
11	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
12	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
01	589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) LONGFELLOW ENERGY, LP BANNER ESTATE		//CONT.// //CONT.//	12390 625 508409	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TERRELL										
		WELL #:	32	RRCID ->	214072	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL DEPTH	14710	PERF.11290 - 11920						
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
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	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						
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5 X	-0-	-0-	-0-	-0-		5 1			N	-0-					-0-
01	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						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	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						
08	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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						
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	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	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
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3564			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3564			N	NO RPT		-0-
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-

BROWN BASSETT GOODE UNIT		WELL #: 5HR		RRCID -> 233617		COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL DEPTH 12022 PERF.11650 - 11680			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 37H		RRCID -> 233723		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 11175 PERF.12150 - 16114			
08	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BANNER STATE		WELL #: 5H		RRCID -> 234641		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 10790 PERF.10962 - 14788			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	2 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 35H		RRCID -> 243696		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 11619 PERF.10471 - 14031			
08	651 X	-0-	-0-	-651	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	630 X	477	-0-	-153	-0-	477 3		N	-0-		-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GOODE ESTATE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 244459		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 14882 PERF.11457 - 11504			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

BROWN-BASSETT (STRAWN) LONGFELLOW ENERGY, LP BANNER ESTATE		//CONT.// 12390 625 //CONT.// 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL					
		WELL #: 92H		RRCID -> 247561		COMPL. DATE 11/27/2008			TOTAL DEPTH 11850 PERF.12290 - 15376					
M	O	ALLOW	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
08		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 96H		RRCID -> 254606		COMPL. DATE 03/20/2009			TOTAL DEPTH 11570 PERF.12000 - 14903					
08		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OXY USA WTP LP BROWN BASSETT PECOS UNIT		630555		WELL #: 1H		RRCID -> 233524		COMPL. DATE 06/12/2007			TOTAL DEPTH 12559 PERF.13001 - 15585			
08	248	N	53	-0-	-195		53 2			N	-0-			-0-
09	120	N	43	-0-	-77		43 2			N	-0-			-0-
10	62	N	10	-0-	-52		10 2			N	-0-			-0-
11	60	N		-0-	-60					N	-0-			-0-
12	31	N		-0-	-31					N	-0-			-0-
01	10	N		-0-	-10					N	-0-			-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC BROWN-BASSETT		916958		WELL #: 1		RRCID -> 229802		COMPL. DATE 05/05/2006			TOTAL DEPTH 14698 PERF.11537 - 11552			
08	215	N	215	-0-	-0-		215 2			N	-0-			-0-
09	184	N	184	-0-	-0-		184 2			N	-0-			-0-
10	178	N	178	-0-	-0-		178 2			N	-0-			-0-
11	169	N	169	-0-	-0-		169 2			N	-0-			-0-
12	169	N	169	-0-	-0-		169 2			N	-0-			-0-
01	168	N	168	-0-	-0-		168 2			N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN FB-2) LONGFELLOW ENERGY, LP GOODE ESTATE E		12390 627 508409		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TERRELL					
		WELL #: 1H		RRCID -> 168708		COMPL. DATE 12/07/1997			TOTAL DEPTH 17084 PERF.13143 - 14900					
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) BRP ENERGY, LLC MOBLEY/BROWN STATE		12390 750 041519		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL					
		WELL #: 1		RRCID -> 167957		COMPL. DATE 10/10/1997			TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5652 - 5824					
08	1984	X	1134	-0-	-850		1131 2	3 9		N	3	3 1		-0-
09	1980	X	306	-0-	-1674		306 2			N	-0-			-0-
10	2046	X	1459	-0-	-587		1451 2	8 9		N	7	7 1		-0-
11	1936	N	1936	-0-	-0-		1936 2			N	-0-			-0-
12	642	N	642	-0-	-0-		642 2			N	-0-			-0-
01	1928	N	1928	-0-	-0-		1928 2			N	-0-			-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	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
08		217 N	169	-0-	-48	-0-	169 2	N	-0-			-0-
09		210 N	26	-0-	-184	-0-	26 2	N	-0-			-0-
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-

LONGFELLOW ENERGY, LP		508409										
BROWN MCNINCH ESTATE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 091263		COMPL. DATE 10/08/1980		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5450 - 5740		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3057		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3057		N	NO RPT			-0-
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-

HOGE ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 142359		COMPL. DATE 07/07/1992		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 5194 - 5980		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3213		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3213		N	NO RPT			-0-
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-

MAYME K. MARTIN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 144412		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 11683		PERF. 5934 - 5460		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

BROWN 32		WELL #: 1		RRCID -> 153519		COMPL. DATE 01/09/1995		TOTAL DEPTH 5235		PERF. 5065 - 5104		
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7543		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7543		N	NO RPT			-0-
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-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1203					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1203					N	NO RPT					-0-
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-

BANNER ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 155237		COMPL. DATE 07/18/1995		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5086 - 5586								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9264					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9264					N	NO RPT					-0-
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-

BANNER STATE		WELL #: 2		RRCID -> 155239		COMPL. DATE 07/09/1995		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5624								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BANNER		WELL #: 1		RRCID -> 159623		COMPL. DATE 06/24/1996		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5364 - 5706								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BROWN BASSETT		WELL #: 3		RRCID -> 159629		COMPL. DATE 07/08/1996		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5524 - 6011								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 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								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 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								
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BROWN ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 160704		COMPL. DATE 07/10/1996		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5088 - 5492		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BANNER ESTATE		WELL #: B 3		RRCID -> 160709		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5434 - 5920		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BANNER ESTATE		WELL #: B 4		RRCID -> 160710		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5192 - 5944		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 160711		COMPL. DATE 08/06/1996		TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5258 - 6100		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BROWN BASSETT GOODE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 161217		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5480 - 5966		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BANNER STATE		WELL #: 3		RRCID -> 161430		COMPL. DATE 12/18/1996		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5316 - 5356		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) LONGFELLOW ENERGY, LP BANNER ESTATE		//CONT.// 12390 750 //CONT.// 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
		WELL #:	15	RRCID ->	161431	COMPL. DATE	12/18/1996	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5426 - 5478		
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
BANNER ESTATE		WELL #:	18	RRCID ->	162002	COMPL. DATE	02/03/1997	TOTAL DEPTH	5714	PERF. 5348 - 5446		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
BANNER		WELL #:	2	RRCID ->	162149	COMPL. DATE	02/12/1997	TOTAL DEPTH	5885	PERF. 5304 - 5324		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-
GOODE ESTATE C UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	162327	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5682 - 5718		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
BANNER ESTATE		WELL #:	19	RRCID ->	162804	COMPL. DATE	04/14/1997	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5746 - 5814		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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	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		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
MAYME K. MARTIN UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	167642	COMPL. DATE	03/21/1998	TOTAL DEPTH	5943	PERF. 5580 - 5671		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

BANNER ESTATE		WELL #: 20		RRCID -> 168711		COMPL. DATE 01/21/1998		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5268 - 5935			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

MAYME, K. MARTIN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 168893		COMPL. DATE 02/16/1998		TOTAL DEPTH 6058 PERF. 5011 - 5568			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

SCOTT STATE		WELL #: 1201		RRCID -> 201793		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6044 - 6285			
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-		-0-	
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-		-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

GOODE ESTATE B UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 202717		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5441 - 5597			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

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
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
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	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							
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	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							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GOODE ESTATE UNIT "B"		WELL #: 9		RRCID -> 220977		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 6327		PERF. 5358 - 5508							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 221372		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 6326		PERF. 5762 - 6176							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BROWN BASSETT		WELL #: 11		RRCID -> 222497		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 6514		PERF. 5600 - 6330							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BASSETT GOODE		WELL #: 8		RRCID -> 222500		COMPL. DATE 09/19/2006		TOTAL DEPTH 6430		PERF. 5664 - 6244							
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 54		RRCID -> 223127		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5145 - 6034				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BASSETT GOODE		WELL #: 10		RRCID -> 224627		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5696 - 6430				
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	729	N	729	-0-	-0-	702	1	27	2	N		-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	244	1	5	2	N		-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	45	1	1	2	N		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BASSETT GOODE		WELL #: 9		RRCID -> 225463		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5588 - 6398				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 71		RRCID -> 225558		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4752 - 6106				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 73		RRCID -> 226887		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 6296 PERF. 4927 - 5534				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 53R		RRCID -> 226889		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4764 - 5474				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			98
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			98
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			98
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			98
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

GOODE ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 227457		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5544 - 6172				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BANNER ESTATE		WELL #: 88		RRCID -> 227970		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5449 - 6192				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 60R		RRCID -> 229387		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5133 - 6098				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
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-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BROWN BASSETT GOODE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 230871		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5613 - 6300				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GOODE ESTATE UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 233493		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8002 - 10300				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	939	-0-	939	-0-	919	1	20	2	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	269	-0-	269	-0-	1208	1	4	2	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1208		N	NO RPT			-0-

BROWN BASSETT		WELL #: 15		RRCID -> 234886		COMPL. DATE 10/07/2007		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5910 - 6210				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	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														
BANNER ESTATE		WELL #: 61		RRCID -> 234900		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 6481 PERF. 5140 - 6152								
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
08		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN BASSETT		WELL #: 13		RRCID -> 234905		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5630 - 6033								
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		606 N	606	-0-	-0-		583 1		23 2	N	-0-					-0-
11		163 N	163	-0-	-0-		160 1		3 2	N	-0-					-0-
12		383 N	383	-0-	-0-		378 1		5 2	N	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-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								
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		NO RPT	-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								
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 93		RRCID -> 237321		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 6607 PERF. 5470 - 6050								
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN BASSETT		WELL #: 16		RRCID -> 241045		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5958 - 6184								
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN MCNINCH		WELL #: 15		RRCID -> 244164		COMPL. DATE 11/28/2008		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5062 - 5828								
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10		14B2 EXT	-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-		77				N	-0-				43
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		77				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
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					26

BANNER ESTATE		WELL #: 84		RRCID -> 246411		COMPL. DATE 11/02/2009		TOTAL DEPTH 6214 PERF. 4657 - 5264								
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					28

BROWN BASSETT		WELL #: 14		RRCID -> 246743		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5588 - 6048								
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-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								
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	1	-0-	1		1	1		N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODE ESTATE UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 247103		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5612 - 5960								
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASSETT GOODE		WELL #: 17		RRCID -> 247179		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5574 - 6102								
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-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-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN BASSETT		WELL #: 12		RRCID -> 247180		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5487 - 6196								
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-					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	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
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	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				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	7	-0-	7	7	7	1		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	273	-0-	273	280	269	1	4	2	N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	280				N	NO RPT			-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544		1	RRCID ->	168038	COMPL. DATE	03/08/1998	TOTAL DEPTH	11550 PERF. 4854 - 4866				
08		946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2		N	-0-			-0-
09		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2		N	-0-			-0-
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-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP 9200)		12390 875		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TERRELL						
LONGFELLOW ENERGY, LP		508409												
BASSETT GOODE		WELL #:		1	RRCID ->	018800	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14550 PERF. 9200 - 13700				
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	255				N	-0-			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255				N	NO RPT			-0-
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-

BASSETT GOODE		WELL #:		6H	RRCID ->	295051	COMPL. DATE	01/25/2023	TOTAL DEPTH	11107 PERF. 9035 - 9274				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

BROWN-BASSETT, NORTH (FUSSELMAN)		12392 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: TERRELL						
LONGFELLOW ENERGY, LP		508409												
GOODE, M. H. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	159310	COMPL. DATE	06/14/1996	TOTAL DEPTH	14803 PERF.12540 - 12572				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

 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 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
08		944 N	944	-0-	-0-	B	-0-	944 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-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

08		186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-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

08		75 N	75	-0-	-0-		-0-	75 3	N	-0-			-0-
09		65 N	65	-0-	-0-		-0-	65 3	N	-0-			-0-
10		53 N	53	-0-	-0-		-0-	53 3	N	-0-			-0-
11		15 N	15	-0-	-0-		-0-	15 3	N	-0-			-0-
12		18 N	18	-0-	-0-		-0-	18 3	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

 ALTERED STATE WELL #: 2 RRCID -> 167705 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 4304 - 6724

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
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-

 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

*05	3503		3132	-0-	-371		660	3132 2	N	-0-			-0-
*06	3390		2859	-0-	-531		129	2859 2	N	-0-			-0-
*07	3100 #		2772	-0-	-328		-0-	2772 2	N	-0-			-0-
*08	3100 #		2489	-0-	-611		-0-	2489 2	N	-0-			-0-
*09	2471 R		2471	-0-	-0-		-0-	2471 2	N	-0-			-0-
*10	1657 R		1657	-0-	-0-		-0-	1657 2	N	-0-			-0-
*11	3045 R		3045	-0-	-0-		-0-	3045 2	N	-0-			-0-
*12	2545 R		2545	-0-	-0-		-0-	2545 2	N	-0-			-0-
*01	2542 #		1989	-0-	-553		-0-	1989 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN BASSETT, WEST (WOLFCAMP) 12398 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
 BURLISON 11 WELL #: 1 RRCID -> 146129 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 3367 - 3660

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ALTERED STATE WELL #: 1 RRCID -> 162858 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 12094 PERF. 6143 - 6242

08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-			-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOWLING WOLF "5" WELL #: 1 RRCID -> 167724 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6200 - 6660

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ALTERED-STATE WELL #: 2 RRCID -> 191374 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 4304 - 6724

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

*05	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225 2		N	-0-			-0-
*06	3090 X	2944	-0-	-146	-0-	2944 2		N	-0-			-0-
*07	3193 X	2855	-0-	-338	-0-	2855 2		N	-0-			-0-
*08	3193 X	2564	-0-	-629	-0-	2564 2		N	-0-			-0-
*09	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	2545 2		N	-0-			-0-
*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-

OIL AND GAS DIVISION

BROWNEVER (DEAN) TRIPLE CROWN RESOURCES, LLC SUGG 29		12464 085 870372		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: IRION				
WELL #:		5		RRCID -> 275361		COMPL. DATE 08/26/2010			TOTAL DEPTH 6755 PERF. 4965 - 6462				
M O	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
08	DLQ G-10	333	-0-	333	684	19 1 15 9	299 3	Y	14	13	1		27
09	DLQ G-10	327	-0-	327	1011	19 1 17 9	291 3	Y	15	12	1		30
10	DLQ G-10	319	-0-	319	1330	18 1 14 9	287 3	Y	13	16	1		27
11	1661 N	331	-0-	-1330	-0-	19 1 19 9	293 3	Y	17	16	1		28
12	341 N	331	-0-	-10	-0-	19 1 20 9	292 3	Y	18	20	1		26
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT				26

BUCK TRAP (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC LILLY		12895 500 166150		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: UPTON				
WELL #:		1		RRCID -> 217441		COMPL. DATE 08/30/2010			TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9188 - 9202				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-

BUCKHORN (ELLENBURGER) ZARVONA ENERGY LLC ELLIOTT, M. A. "A"		12945 333 950523		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
WELL #:		1		RRCID -> 167132		COMPL. DATE 05/16/1980			TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7950 - 7983				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				19

ELLIOTT, M.		WELL #:		2H		RRCID -> 243938		COMPL. DATE 05/12/2008			TOTAL DEPTH 7972 PERF. 7950 - 11524		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-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-

ELLIOTT, M.		WELL #:		3H		RRCID -> 243939		COMPL. DATE 03/16/2011			TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8134 - 11530		
08	966 N	966	-0-	-0-	-0-	83 1 113 9	770 3	Y	103				187
09	937 N	937	-0-	-0-	-0-	108 1 98 9	731 3	Y	89	174	1		102
10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	108 1 124 9	731 3	Y	113	174	1		41
11	870 N	748	-0-	-122	-0-	89 1 134 9	525 3	Y	122				163
12	827 N	827	-0-	-0-	-0-	70 1 146 9	611 3	Y	133	179	1		117
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	59 1 108 9	549 3	Y	98	175	1		40

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	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		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				51	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				51	
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-				43	

SMITH, M. "15"		WELL #:		1H	RRCID ->	264894	COMPL. DATE	02/13/2011	TOTAL DEPTH	8091	PERF.	8120	-	11714		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
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-	

ELLIOTT, M.		WELL #:		1	RRCID ->	279528	COMPL. DATE	02/15/1980	TOTAL DEPTH	8040	PERF.	7991	-	8027		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
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-	

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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
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-	

NIXON 177		WELL #:		3	RRCID ->	180156	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	7635	PERF.	6548	-	6576		
08	1851 R	1851	-0-	-0-	-0-	-0-		1851 3		Y	-0-				-0-	
09	1723 R	1723	-0-	-0-	-0-	-0-		1723 3		Y	-0-				-0-	
10	1767 #	1732	-0-	-35	-0-	-0-		1732 3		Y	-0-				-0-	
11	1800 #	1761	-0-	-39	-0-	-0-		1761 3		Y	-0-				-0-	
12	1860 #	1732	-0-	-128	-0-	-0-		1732 3		Y	-0-				-0-	
01	1736 N	1584	-0-	-152	-0-	-0-		1584 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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
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-	

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
BUCKHORN, S. (STRAWN) 12948 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT												
PETX OPERATING LLC 102221												
CHILDRESS WELL #: 1 RRCID -> 208505 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8313 - 8353												
08	3286 #	2608	-0-	-678	-0-	2552 3	56 9	N	51			264
09	3360 #	1704	-0-	-1656	-0-	1661 3	43 9	N	39			303
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
BUFFALO BLUFF 13072 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS												
3 S PRODUCTION, INC. 953796												
MARTIN, CARLIS WELL #: 1 RRCID -> 115807 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3087 - 3095												
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2		N	-0-			-0-
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2		N	-0-			-0-
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-
BUSHER (MORRIS) 13981 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: RUNNELS												
F&H OPERATING COMPANY LLC 100627												
SCHAEFER, ROY A WELL #: 9 RRCID -> 279518 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3854 - 3860												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
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-
SCHAEFER, ROY A WELL #: 10 RRCID -> 279520 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3844 - 3850												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
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-
SCHAEFER, ROY A WELL #: 11 RRCID -> 279521 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 3907 PERF. 3836 - 3843												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
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-
SCHAEFER, ROY A WELL #: 12 RRCID -> 279522 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 3969 PERF. 3843 - 3851												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
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-

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	434 N	425	-0-	-9	-0-	-0-	425	3			N	-0-				45
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-				45
10	434 N	121	-0-	-313	-0-	-0-	121	3			N	-0-				45
11	420 N	151	-0-	-269	-0-	-0-	151	3			N	-0-				45
12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-				45
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	448	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

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

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
 OLSEN-CAHILL WELL #: 1A RRCID -> 179080 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4117 - 4128

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

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

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

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	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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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	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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

HUNT, JAMES 69 WELL #: 1069 RRCID -> 075303 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5106 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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
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-

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 132852 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4298 - 4480

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
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-

FRAZIER, JOE WELL #: 1 RRCID -> 216062 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 4246 - 4274

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
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-

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 M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TRI-FORCE OPERATING, L.L.C. 868629
 CLARK RANCH WELL #: 10 RRCID -> 209055 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 2066 PERF. 1769 - 1889

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

CHEANEY WELL #: 10 RRCID -> 135100 COMPL. DATE 04/13/1990 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4496 - 4506

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

CHILDRESS, E. (CANYON)		17716 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT		
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC		073306								
UNIVERSITY CROCKETT "A"		WELL #:	1	RRCID ->	127055	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7924 PERF. 6098 - 6102	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		341 N	273	-0-	-68	-0-	239 4	34 9	Y	223
09		308 N	308	-0-	-0-	-0-	269 4	39 9	Y	88
10		318 N	318	-0-	-0-	-0-	246 4	72 9	Y	153
11		321 N	321	-0-	-0-	-0-	246 4	75 9	Y	75
12		310 N	253	-0-	-57	-0-	203 4	50 9	Y	120
01		310 N	275	-0-	-35	-0-	236 4	39 9	Y	155

CHRISTI (CANYON 6800)		17991 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: IRION		
OXY USA INC.		630591								
CARSON, H. TRUSTEE		WELL #:	4	RRCID ->	291096	COMPL. DATE	11/19/1979	TOTAL DEPTH	6980 PERF. 6863 - 6902	
08		153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	153 2	N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09		140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	140 2	N	-0-
10		62 N	14	-0-	-48	B	-0-	14 2	N	-0-
11		169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	169 2	N	-0-
12		135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	135 2	N	-0-
01		102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102 2	N	-0-

CINDA MARRA (CANYON)		18219 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER		
OXY USA INC.		630591								
JONES "B"		WELL #:	7	RRCID ->	184519	COMPL. DATE	08/07/2001	TOTAL DEPTH	6510 PERF. 6319 - 6345	
08		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2		N	-0-
09		60 N	42	-0-	-18	-0-	42 2		N	-0-
10		62 N	8	-0-	-54	-0-	8 2		N	-0-
11		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-
01		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER		
MCWHORTER UNIT		630591								
		WELL #:	2	RRCID ->	187187	COMPL. DATE	01/11/2002	TOTAL DEPTH	6500 PERF. 6197 - 6339	
08		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	68
09		180 N	118	-0-	-62	-0-	118 3		N	68
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	68
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	68
12		124 N	74	-0-	-50	-0-	74 3		N	68
01		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	68

MCWHORTER UNIT		860965		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER		
		WELL #:	3	RRCID ->	212264	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	6520 PERF. 6213 - 6351	
08		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	13
09		90 N	79	-0-	-11	-0-	79 3		N	13
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	13
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	13
12		93 N	49	-0-	-44	-0-	49 3		N	13
01		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7			100
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7			107
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7			114
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			124
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			134
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			134
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					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3					95
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1					96
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6					102
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2					104
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2					106
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					106
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								
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	33	1	760	3	N	-0-				80
09	930	N	734	-0-	-196	-0-	29	1	705	3	N	-0-				80
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

WEST "19"		WELL #: 2		RRCID -> 130350		COMPL. DATE 10/00/2001		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5720 - 5738								
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	17	1	402	3	N	-0-				69
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	21	1	509	3	N	-0-				69
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

WEST "48"		WELL #: 2		RRCID -> 135435		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5716 - 5792								
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	12	1	277	3	N	-0-				-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	11	1	273	3	N	-0-				-0-
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-

BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685		RRCID -> 166748		COMPL. DATE 11/08/1997		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5975 - 6067								
WEST, W. W.		WELL #: 2														
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-				81
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-				81
*10	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-				81
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				81
*12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-				81
01	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														
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
01	P&A	COND	-0-	-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			
		WELL #:	1A	RRCID ->	071312	COMPL. DATE	12/24/1976	TOTAL DEPTH	6832	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	403 N	290	-0-	-113	-0-		290 3	N	-0-		-0-
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-		475 3	N	-0-		-0-
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-

C. G. M.		WELL #:	1	RRCID ->	071313	COMPL. DATE	02/05/1977	TOTAL DEPTH	6750	PERF. N/A	
08	279 N	270	-0-	-9	-0-		270 3	N	-0-		-0-
09	300 N	292	-0-	-8	-0-		292 3	N	-0-		-0-
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-

HENDERSON A		WELL #:	1	RRCID ->	088812	COMPL. DATE	06/30/1980	TOTAL DEPTH	6541	PERF. 6271 - 6305	
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-		287 3	N	-0-		-0-
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-		277 3	N	-0-		-0-
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-

MEADOR, T. C. MEADOR, T.C-DRAW		WELL #:	1	RRCID ->	051655	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6472	PERF. 6341 - 6345	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
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

LUEDECKE		WELL #:	4	RRCID ->	176028	COMPL. DATE	01/10/2000	TOTAL DEPTH	6676	PERF. 6249 - 6476	
08	279 N	233	-0-	-46	-0-		233 2	Y	-0-		-0-
09	240 N	222	-0-	-18	-0-		222 2	Y	-0-		-0-
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-

SCHRANK "24"		WELL #:	1	RRCID ->	177861	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	6641	PERF. 6303 - 6335	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

CODY BELL (CANYON) OXY USA INC. PARKER		//CONT.// 19303 180 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER								
		WELL #: 4		RRCID -> 181255		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 6437		PERF. 6316 - 6368						
M	ALLOW CODE	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
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
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-

JONES		WELL #: 5		RRCID -> 181258		COMPL. DATE 02/11/2001		TOTAL DEPTH 6494		PERF. 6289 - 6373						
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
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-

KEENEY 77		WELL #: 3		RRCID -> 181813		COMPL. DATE 03/10/2001		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6232 - 6332						
08	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
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-

WEST UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 182426		COMPL. DATE 03/26/2001		TOTAL DEPTH 6627		PERF. 6346 - 6471						
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
09	330 N	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-					-0-
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-

JONES "B"		WELL #: 6		RRCID -> 183080		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 6490		PERF. 6294 - 6317						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LUEDECKE		WELL #: 5		RRCID -> 183497		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 6579		PERF. 6167 - 6329						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
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

WEST "19"		WELL #: 4		RRCID -> 187669		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 6670		PERF. 6179 - 6473						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
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

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

BROOKS UNITS		WELL #:		2	RRCID ->	209937	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6194 - 6268
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-	165
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-	165
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

MEADOR "11"		WELL #:		1	RRCID ->	209941	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	6604	PERF. 6348 - 6400
08	2923 N	2416	-0-	-507	-0-	2416	2		N	-0-	70
09	2400 N	1938	-0-	-462	-0-	1938	2		N	-0-	70
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

WEST "47"		WELL #:		2	RRCID ->	214862	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	6590	PERF. 5478 - 5497
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

MURPHY		WELL #:		2	RRCID ->	293343	COMPL. DATE	08/01/2020	TOTAL DEPTH	6680	PERF. 6276 - 6331
08	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2		N	-0-	122
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	122
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

SILVER OIL & GAS INC.		781880									
MURPHY, ANNIE MAE		WELL #:		2	RRCID ->	055662	COMPL. DATE	06/03/1973	TOTAL DEPTH	6700	PERF. N/A
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-	68
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	68
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

CODY BELL (CANYON) SILVER OIL & GAS INC. CASE		//CONT.// //CONT.//	19303 180 781880	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SCHLEICHER			
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
CASE, H.J. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 058937	COMPL. DATE 05/24/1974	TOTAL DEPTH 6640	PERF. N/A		
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
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-
CASE, H.J. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 059739	COMPL. DATE 09/07/1974	TOTAL DEPTH 6705	PERF. N/A		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	169
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	169
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
CASE, H.J. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 145725	COMPL. DATE 05/20/1993	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6299 - 6603		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	123
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	123
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
CASE, H.J. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 193910	COMPL. DATE 03/21/2003	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 6435 - 6453		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	140
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	140
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
CASE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 197865	COMPL. DATE 06/17/2003	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 6374 - 6422		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	67
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
CASE, H. J. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 206774	COMPL. DATE 04/06/2023	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 6240 - 6439		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	29
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	29
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
CASE, H. J. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 207437	COMPL. DATE 10/19/2004	TOTAL DEPTH 6625	PERF. 6394 - 6482		
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-	25
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-	25
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

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51

CASE, H. J. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	291690	COMPL. DATE	08/01/2004	TOTAL DEPTH	6599	PERF. 6232 - 6438	
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	300	2	10 9	N	9		25
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-		25
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-		25
11	300 N	289	-0-	-11	-0-	289	3		N	-0-		25
12	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	2		N	-0-		25
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		25

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965		WELL #:		1	RRCID ->	054125	COMPL. DATE	12/01/1972	TOTAL DEPTH	6340	PERF. N/A
BARROW, GEO. A. EST													
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-		23	
09	330 N	171	-0-	-159	-0-	171	3		N	-0-		23	
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-		23	
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-		23	
*12	186 N	2	-0-	-184	-0-	2	3		N	-0-		23	
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-		23	

BARROW, GEORGE, JR.		WELL #:		1	RRCID ->	067380	COMPL. DATE	07/30/1976	TOTAL DEPTH	6680	PERF. N/A	
08	186 N	98	-0-	-88	-0-	98	3		Y	-0-		27
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		Y	-0-		27
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

BARROW, GEORGE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	072274	COMPL. DATE	07/25/1977	TOTAL DEPTH	6750	PERF. N/A	
08	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	3		N	-0-		94
09	510 N	369	-0-	-141	-0-	369	3		N	-0-		94
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

ROACH 20		WELL #:		2	RRCID ->	150008	COMPL. DATE	05/28/1994	TOTAL DEPTH	6630	PERF. 6484 - 6506	
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		Y	-0-		17
09	90 N	37	-0-	-53	-0-	37	3		Y	-0-		17
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

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	GAS PROD	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
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-		23 3		N	-0-		73
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13 3		N	-0-		73
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

BARROW JR., GEORGE		WELL #:		2	RRCID ->	203367	COMPL. DATE	06/27/2004	TOTAL DEPTH	6780	PERF.	6264 - 6446
08	186 N	98	-0-	-88	-0-		98 3		Y	-0-		61
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-		105 3		Y	-0-		61
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

ROACH 20		WELL #:		1	RRCID ->	277424	COMPL. DATE	01/10/1978	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6348 - 6556
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-		71 3		N	-0-		-0-
09	90 N	38	-0-	-52	-0-		38 3		N	-0-		-0-
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-

TXP, INCORPORATED		WELL #:		875395	RRCID ->	041888	COMPL. DATE	04/23/1967	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
12	14B2 EXT	22	-0-	22	22		22 2		Y	-0-		28
01	14B2 EXT	40	-0-	40	62		40 2		Y	-0-		28

BELL, CODY		WELL #:		2	RRCID ->	042732	COMPL. DATE	11/20/2001	TOTAL DEPTH	6585	PERF.	4996 - 6504
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-		283 3		Y	-0-		4
09	240 N	226	-0-	-14	-0-		226 3		Y	-0-		4
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	86 9	Y	78	63 1	19

WEST 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	044139	COMPL. DATE	11/21/2001	TOTAL DEPTH	6573	PERF.	4920 - 6483
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
12	14B2 EXT	37	-0-	37	37		37 2		Y	-0-		30
01	14B2 EXT	167	-0-	167	204		167 2		Y	-0-		30

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	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 044620 COMPL. DATE 07/29/1968 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5914 - 5930												
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2026												

BARROW		WELL #: 4			RRCID -> 045383	COMPL. DATE 11/15/1968	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 6405 - 6440		
08	979 N	979	-0-	-0-	-0-	965 2	14 9	N	13	95
09	270 N	267	-0-	-3	-0-	267 2		N	-0-	95
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

WEST "B"		WELL #: 1 C			RRCID -> 052008	COMPL. DATE 12/06/1991	TOTAL DEPTH 6614	PERF. 6256 - 6408		
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	171 3	1 9	Y	1	36
09	270 N	98	-0-	-172	-0-	97 3	1 9	Y	1	37
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

DRAPER-FAUGHT LL 9		WELL #: 1			RRCID -> 057110	COMPL. DATE 10/10/1973	TOTAL DEPTH 6700	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	97
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	97
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	97
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	97
12	14B2 EXT	18	-0-	18	-0-	18 2		Y	-0-	97
01	72 N	54	-0-	-18	-0-	54 2		Y	-0-	97

MURPHY, ANNIE		WELL #: 4			RRCID -> 062350	COMPL. DATE 06/11/1975	TOTAL DEPTH 6700	PERF. N/A		
08	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678 2		N	-0-	160
09	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 2		N	-0-	160
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

BELL, C. M.		WELL #: 4			RRCID -> 142940	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 5956 - 5968		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
12	14B2 EXT	699	-0-	699	-0-	699 2		Y	-0-	9
01	1990 N	1291	-0-	-699	-0-	1291 2		Y	-0-	9

OIL AND GAS DIVISION

CODY BELL (CANYON) TXP, INCORPORATED WEST 'C'		//CONT.// 19303 180 //CONT.// 875395		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
M	ALLOW CODE	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
WEST 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 143290		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 4908 - 6373			
08	14B2 EXT	197	-0-	197	404	197	3		Y	-0-		21	
09	565 X	161	-0-	-404	-0-	161	3		Y	-0-		21	
10	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				Y	-0-		21	
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-		21	
12	155 N	89	-0-	-66	-0-	89	2		Y	-0-		21	
01	14B2 EXT	665	-0-	665	665	665	2		Y	-0-		21	
WEST 'D'		WELL #: 2		RRCID -> 143292		COMPL. DATE 11/25/1992		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6340 - 6430			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		55	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		55	
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	142	-0-	142	142	142	2		Y	-0-		55	
BELL, CODY		WELL #: 3		RRCID -> 143352		COMPL. DATE 11/30/1992		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6403 - 6430			
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		Y	-0-		4	
09	180 N	102	-0-	-78	-0-	102	3		Y	-0-		4	
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	
BELL, CODY		WELL #: 4		RRCID -> 143622		COMPL. DATE 12/15/1992		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6070 - 6421			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	
WEST 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 143656		COMPL. DATE 12/03/1992		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5978 - 6198			
08	14B2 EXT	328	-0-	328	1167	328	3		Y	-0-		11	
09	1389 X	222	-0-	-1167	-0-	222	3		Y	-0-		11	
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-		11	
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				Y	-0-		11	
12	217 N	149	-0-	-68	-0-	149	2		Y	-0-		11	
01	T. A.	668	-0-	668	668	668	2		Y	-0-		11	
DRAPER-FAUGHT LL 9		WELL #: 2		RRCID -> 144243		COMPL. DATE 02/14/1993		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6010 - 6466			
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		Y	-0-		58	
09	360 N	234	-0-	-126	-0-	234	3		Y	-0-		58	
10	279 N	14	-0-	-265	-0-	14	2		Y	-0-		58	
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-		58	
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		Y	-0-		58	
01	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2		Y	-0-		58	
BARROW		WELL #: 7		RRCID -> 149999		COMPL. DATE 05/20/1994		TOTAL DEPTH 6675		PERF. 6406 - 6432			
08	496 N	392	-0-	-104	-0-	392	2		N	-0-		140	
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-		140	
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	

CODY BELL (CANYON) TXP, INCORPORATED BELL, CODY		//CONT.// 19303 180 //CONT.// 875395		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
WEST "B"		WELL #: 3		RRCID -> 153423		COMPL. DATE 02/08/1995		TOTAL DEPTH 6670		PERF. 6312 - 6466			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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	5		5	
BELL, CODY		WELL #: 8		RRCID -> 153428		COMPL. DATE 07/10/2001		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 4910 - 6519			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-	
WEST "B"		WELL #: 4		RRCID -> 157117		COMPL. DATE 12/27/1995		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6154 - 6309			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
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-	
WEST "B"		WELL #: 2		RRCID -> 157239		COMPL. DATE 01/15/1996		TOTAL DEPTH 6694		PERF. 6117 - 6277			
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		Y	-0-		43	
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		Y	-0-		43	
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	
WEST "D"		WELL #: 3		RRCID -> 159157		COMPL. DATE 07/08/1996		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6150 - 6374			
08	14B2 EXT	692	-0-	692	1908	692	3		Y	-0-		31	
09	2652 X	744	-0-	-1908	-0-	744	3		Y	-0-		31	
10	837 N	45	-0-	-792	-0-	45	2		Y	-0-		31	
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-				Y	-0-		31	
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				Y	-0-		31	
01	T. A.	425	-0-	425	425	425	2		Y	-0-		31	
BELL, CODY		WELL #: 6		RRCID -> 167644		COMPL. DATE 04/07/1998		TOTAL DEPTH 6640		PERF. 6314 - 6500			
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		Y	-0-		3	
09	240 N	58	-0-	-182	-0-	58	3		Y	-0-		3	
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	17

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		341 N	244	-0-	-97	-0-	244	2	Y	-0-			-0-
09		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2	Y	-0-			-0-
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-

BARROW		WELL #:		8	RRCID ->	276323	COMPL. DATE	03/21/1995	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	6100 - 6423	
08		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1236	2	Y	31	167	1	113
09		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	984	2	Y	26			139
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	Y	27			166
01		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1219	2	Y	32			198

CODY BELL, SW. (WOLFPCAMP)				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	
08		246 N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	N	-0-			203
09		210 N	208	-0-	-2	-0-	9	1	N	-0-			203
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	N	1			205
							1	9					
*01		306 N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	N	1			206
							1	9					

TXP, INCORPORATED				875395									
WHITTEN		WELL #:		2	RRCID ->	247578	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5006 - 5494	
08		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-			-0-
09		270 N	206	-0-	-64	-0-	206	2	N	-0-			-0-
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-

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	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	3441 X	2766	-0-	-675	-0-	130	1	2636	3	N	-0-
09	3330 X	1587	-0-	-1743	-0-	81	1	1506	3	N	-0-
10	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-
11	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-
*12	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	141	1	3462	3	N	-0-
01	2759 X	2468	-0-	-291	-0-	124	1	2344	3	N	-0-

KENLEY		WELL #: 2178		RRCID -> 232562		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 11332 PERF.10945 - 11012			
08	1736 N	1340	-0-	-396	-0-	63	1	1277	3	N	-0-
09	1500 N	738	-0-	-762	-0-	38	1	700	3	N	-0-
10	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-
11	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-
12	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	72	1	1776	3	N	-0-
*01	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	64	1	1208	3	N	-0-

KENLEY		WELL #: 2383		RRCID -> 239791		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 11314 PERF.10908 - 10972			
08	3193 X	2666	-0-	-527	-0-	126	1	2540	3	N	-0-
09	3090 X	1387	-0-	-1703	-0-	71	1	1316	3	N	-0-
10	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-
11	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-
12	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	149	1	3666	3	N	-0-
01	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	147	1	2779	3	N	-0-

KENLEY		WELL #: 83M		RRCID -> 244157		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 11620 PERF.11015 - 11064			
08	2108 N	2078	-0-	-30	-0-	98	1	1980	3	N	-0-
09	2310 N	1043	-0-	-1267	-0-	53	1	990	3	N	-0-
10	2046 N	2	-0-	-2044	-0-	2	3			N	-0-
11	2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-
12	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	74	1	1820	3	N	-0-
01	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	89	1	1684	3	N	-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			
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	16	1	20	9	N	110
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	8	1	19	9	N	127
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	9	N	157
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	5	1	12	9	N	86
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	10	1	13	9	N	98
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	8	1	10	9	N	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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

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	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
*06	3908 R	3908	-0-	-0-	-0-	3820	2	88	9	Y	80		200
*07	4536 R	4536	-0-	-0-	-0-	4408	2	128	9	Y	116	134 1	182
*08	4247 #	1257	-0-	-2990	-0-	1177	2	80	9	Y	73		255
*09	4110 #	337	-0-	-3773	-0-	319	2	18	9	Y	16		271
*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

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
08	DLQ G-10	410	-0-	410	224883	410	1			Y	-0-		37
09	DLQ G-10	397	-0-	397	225280	397	1			Y	-0-		37
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	498	-0-	498	226507	498	1			Y	-0-		37
01	DLQ G-10	407	-0-	407	226914	407	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		192
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		192
*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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		192

MILLAR-LOVELESS				WELL #:	1	RRCID ->	144400	COMPL. DATE	09/24/1992	TOTAL DEPTH	3475	PERF.	3419 - 3425
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SCOTT				WELL #:	1	RRCID ->	144728	COMPL. DATE	02/22/1993	TOTAL DEPTH	3640	PERF.	3539 - 3544
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
*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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		50

COWSERT (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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

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 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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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			
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					26
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					26
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

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			
08	217 N	107	-0-	-110	-0-	107	3	N	-0-					-0-
09	210 N	107	-0-	-103	-0-	107	3	N	-0-					-0-
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-

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			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*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-

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			
08	341 #	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-					276
09	330 #	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-					276
10	310 #	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-					276
11	450 #	44	-0-	-406	-0-	29	2	15	9	N	14			290
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20					310
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					310

OIL AND GAS DIVISION

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	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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			11
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			11
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
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

08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			11
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			11

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

08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			1
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			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

08	403 N	343	-0-	-60	-0-	343	2	N	-0-		226
09	390 N	232	-0-	-158	-0-	232	2	N	-0-		226
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

UNIVERSITY "13" WELL #: 1 RRCID -> 291718 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 6611 - 7314

08	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	3	N	-0-		-0-
09	180 N	106	-0-	-74	-0-	106	3	N	-0-		-0-
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-

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3	N	-0-		-0-
09	270 N	160	-0-	-110	-0-	160 3	N	-0-		-0-
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-

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		
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3	N	-0-		-0-
09	690 N	498	-0-	-192	-0-	498 3	N	-0-		-0-
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-

HENDERSON, LADD 13		WELL #: 3		RRCID -> 116475		COMPL. DATE 04/17/1985		TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6497 - 6537		
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	N	-0-		-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	N	-0-		-0-
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-

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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	713 N	641	-0-	-72	-0-	641 3	N	-0-	-0-
09	660 N	601	-0-	-59	-0-	601 3	N	-0-	-0-
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-

HENDERSON, JOHN LEE 18		WELL #: 1		RRCID -> 163407		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7562 - 8923	
08	527 N	476	-0-	-51	-0-	476 3	N	-0-	-0-
09	510 N	447	-0-	-63	-0-	447 3	N	-0-	-0-
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-

MCDONALD A		WELL #: 11		RRCID -> 167933		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 8708 PERF. 7630 - 7666	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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														
HELBBING		WELL #: 10R		RRCID -> 169466		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 8693 PERF. 6061 - 8399								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	465 N	421	-0-	-44	-0-	421	3			N	-0-					-0-
09	450 N	395	-0-	-55	-0-	395	3			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #: 2		RRCID -> 172258		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 9044 PERF. 7578 - 7949								
08	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09	240 N	206	-0-	-34	-0-	206	3			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON, JOHN LEE JR. A		WELL #: 3		RRCID -> 172261		COMPL. DATE 09/03/1998		TOTAL DEPTH 9209 PERF. 7607 - 8976								
08	434 N	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-					-0-
09	390 N	361	-0-	-29	-0-	361	3			N	-0-					-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062								
HENNDERSON, JOHN LEE JR. A		WELL #: 4		RRCID -> 172652		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7626 - 8048		
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HENNDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #: 7		RRCID -> 172919		COMPL. DATE 09/29/1998		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7575 - 7959		
08	403 N	366	-0-	-37	-0-	366	3	N	-0-	-0-
09	390 N	344	-0-	-46	-0-	344	3	N	-0-	-0-
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-

HENNDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #: 6		RRCID -> 172974		COMPL. DATE 09/14/1998		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 7553 - 7963		
08	403 N	366	-0-	-37	-0-	366	3	N	-0-	141
09	390 N	344	-0-	-46	-0-	344	3	N	-0-	141
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

MCMULLAN, R. B. A		WELL #: 5		RRCID -> 185457		COMPL. DATE 06/14/2001		TOTAL DEPTH 9435 PERF. 7611 - 8968		
08	1333 N	1191	-0-	-142	-0-	1191	3	N	-0-	-0-
09	1260 N	1116	-0-	-144	-0-	1116	3	N	-0-	-0-
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-

MCMULLAN, R. B. A		WELL #: 3		RRCID -> 185460		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7621 - 9111		
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3	N	-0-	-0-
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3	N	-0-	-0-
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-

MCMULLAN, R. B. A		WELL #: 4		RRCID -> 197278		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7560 - 9035		
08	403 N	366	-0-	-37	-0-	366	3	N	-0-	-0-
09	390 N	344	-0-	-46	-0-	344	3	N	-0-	-0-
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-

HENNDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #: 9		RRCID -> 197598		COMPL. DATE 03/03/2003		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 4151 - 9160		
08	465 N	421	-0-	-44	-0-	421	3	N	-0-	-0-
09	450 N	395	-0-	-55	-0-	395	3	N	-0-	-0-
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-

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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	589 N	531	-0-	-58	-0-		531	3		N	-0-				-0-
09	570 N	498	-0-	-72	-0-		498	3		N	-0-				-0-
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-

HENNDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #: 11		RRCID -> 197602		COMPL. DATE 03/25/2003		TOTAL DEPTH 9425		PERF. 7554 - 9160					
08	155 N	147	-0-	-8	-0-		147	3		N	-0-				-0-
09	150 N	137	-0-	-13	-0-		137	3		N	-0-				-0-
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-

HENNDERSON, JOHN LEE 18		WELL #: 4		RRCID -> 197604		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 9425		PERF. 7545 - 9171					
08	713 N	641	-0-	-72	-0-		641	3		N	-0-				-0-
09	660 N	601	-0-	-59	-0-		601	3		N	-0-				-0-
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-

MCMULLAN, R. B. A		WELL #: 2		RRCID -> 200939		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 9367		PERF. 7662 - 9030					
08	930 N	824	-0-	-106	-0-		824	3		N	-0-				-0-
09	870 N	773	-0-	-97	-0-		773	3		N	-0-				-0-
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-

MCMULLAN, R. B. A		WELL #: 6		RRCID -> 200941		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 9433		PERF. 7511 - 9244					
08	930 N	824	-0-	-106	-0-		824	3		N	-0-				-0-
09	870 N	773	-0-	-97	-0-		773	3		N	-0-				-0-
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-

HENNDERSON, JOHN LEE JR. A		WELL #: 5		RRCID -> 201347		COMPL. DATE 05/02/2003		TOTAL DEPTH 9375		PERF. 7727 - 9352					
08	930 N	824	-0-	-106	-0-		824	3		N	-0-				-0-
09	870 N	773	-0-	-97	-0-		773	3		N	-0-				-0-
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-

HENNDERSON, JOHN LEE JR		WELL #: 14		RRCID -> 202895		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 9425		PERF. 7541 - 9135					
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	3		N	-0-				-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34	3		N	-0-				-0-
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-

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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	279 N	256	-0-	-23	-0-	-	256	3		N	-0-				-0-
09	270 N	240	-0-	-30	-0-	-	240	3		N	-0-				-0-
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-

HENNDERSON, JOHN LEE. JR.		WELL #: 8		RRCID -> 202924		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 9469		PERF. 7578 - 7957					
08	961 N	850	-0-	-111	-0-	-	850	3		N	-0-				-0-
09	900 N	797	-0-	-103	-0-	-	797	3		N	-0-				-0-
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-

MCMULLAN 37		WELL #: 6		RRCID -> 207150		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 9175		PERF. 6040 - 9108					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-				N	NO RPT				-0-
01	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					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-				N	NO RPT				-0-
01	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					
08	341 N	311	-0-	-30	-0-	-	311	3		N	-0-				-0-
09	330 N	292	-0-	-38	-0-	-	292	3		N	-0-				-0-
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-

HENNDERSON, JOHN LEE 18		WELL #: 2		RRCID -> 207829		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 9352		PERF. 7609 - 8063					
08	310 N	275	-0-	-35	-0-	-	275	3		N	-0-				-0-
09	300 N	258	-0-	-42	-0-	-	258	3		N	-0-				-0-
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-

RIGGS "19"		WELL #: 2		RRCID -> 209293		COMPL. DATE 02/08/2005		TOTAL DEPTH 9906		PERF. 7671 - 8119					
08	217 N	183	-0-	-34	-0-	-	183	3		N	-0-				-0-
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	-	172	3		N	-0-				-0-
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-

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	
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-		-0-	
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-		-0-	
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-	

RED STAG OPERATING, LLC		697118									
DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 3		RRCID -> 153898		COMPL. DATE 03/18/1995		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7876 - 8049			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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			
08	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1336 3	1 9 Y	1		23	
09	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694 3	Y	-0-		23	
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	

MCMULLAN, JOE WYLIE "A"		WELL #: 8		RRCID -> 162302		COMPL. DATE 01/18/1997		TOTAL DEPTH 9245 PERF. 7743 - 9152			
08	1054 N	657	-0-	-397	-0-	657 3	Y	-0-		3	
09	1110 N	977	-0-	-133	-0-	977 3	Y	-0-		3	
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	

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #: 13		RRCID -> 195222		COMPL. DATE 12/08/2002		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7755 - 8175			
08	434 N	425	-0-	-9	-0-	424 3	1 9 N	1		8	
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3	N	-0-		8	
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	

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #: 34		RRCID -> 197170		COMPL. DATE 05/02/2003		TOTAL DEPTH 9358 PERF. 7720 - 8124			
08	837 N	508	-0-	-329	-0-	508 3	N	-0-		-0-	
09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 3	N	-0-		-0-	
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-	

OIL AND GAS DIVISION

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
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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							
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 46		RRCID -> 220383		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 9322 PERF. 7780 - 8198							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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	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
08	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	5857 3	N	-0-			1
09	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	4217 3	N	-0-			1
10	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962 3	N	-0-			1
11	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	5618 3	N	-0-			1
12	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	1731 3	N	-0-			1
01	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	1388 3	N	-0-			1

MCMULLAN, JOE WYLIE		WELL #: 18		RRCID -> 251437		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 9514		PERF. 7926 - 8148	
08	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936 3	N	-0-			-0-
09	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 3	N	-0-			-0-
10	1333 N	1124	-0-	-209	-0-	1124 3	N	-0-			-0-
11	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237 3	N	-0-			-0-
12	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555 3	N	-0-			-0-
01	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386 3	N	-0-			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		RRCID -> 038374		COMPL. DATE 01/15/1966		TOTAL DEPTH 9250		PERF. N/A	
MEYBIN "C"		WELL #: 1501									
*06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	329 2	1 9 N	1			1
*07	372 N	304	-0-	-68	-0-	304 2	N	-0-	1 1		-0-
*08	341 N	319	-0-	-22	-0-	318 2	1 9 N	1	1 1		-0-
*09	330 N	308	-0-	-22	-0-	307 2	1 9 N	1	1 1		-0-
*10	310 N	289	-0-	-21	-0-	289 2	N	-0-			-0-
*11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	339 2	1 9 N	1	1 1		-0-
*12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2	N	-0-			-0-
*01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	328 2	1 9 N	1	1 1		-0-

MCMULLAN		WELL #: 1 C		RRCID -> 038614		COMPL. DATE 03/22/1966		TOTAL DEPTH 10001		PERF. N/A	
*06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-			-0-
*07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-			-0-
*08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-			-0-
*09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-			-0-
*10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2	N	-0-			-0-
*11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-			-0-
*12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2	N	-0-			-0-
*01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-			-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 1		RRCID -> 038818		COMPL. DATE 03/07/1966		TOTAL DEPTH 9009		PERF. N/A	
*06	769 N	769	-0-	-0-	-0-	767 2	2 9 N	2	1 1		1
*07	775 N	631	-0-	-144	-0-	630 2	1 9 N	1	1 1		1
*08	810 N	810	-0-	-0-	-0-	809 2	1 9 N	1	1 1		1
*09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	803 2	2 9 N	2	2 1		1
*10	620 N	611	-0-	-9	-0-	610 2	1 9 N	1	1 1		1
*11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	778 2	2 9 N	2	2 1		1
*12	837 N	781	-0-	-56	-0-	780 2	1 9 N	1	1 1		1
*01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	876 2	2 9 N	2	2 1		1

SCHEUBER		WELL #: 1		RRCID -> 038844		COMPL. DATE 04/17/1966		TOTAL DEPTH 9256		PERF. N/A	
*06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	512 2	1 9 N	1			1
*07	527 N	348	-0-	-179	-0-	348 2	N	-0-	1 1		-0-
*08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	597 2	2 9 N	2	1 1		1
*09	712 N	712	-0-	-0-	-0-	711 2	1 9 N	1	1 1		1
*10	341 N	334	-0-	-7	-0-	333 2	1 9 N	1	1 1		1
*11	570 N	565	-0-	-5	-0-	565 2	N	-0-	1 1		-0-
*12	620 N	548	-0-	-72	-0-	546 2	2 9 N	2	1 1		1
*01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	489 2	1 9 N	1	1 1		1

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 STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1385 2	2 9	N	2	1 1		2
*07	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1075 2	2 9	N	2	3 1		1
*08	1178 N	1041	-0-	-137	-0-	1039 2	2 9	N	2	2 1		1
*09	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1179 2	2 9	N	2	2 1		1
*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

MEYBIN "C" WELL #: 3401 RRCID -> 039261 COMPL. DATE 05/07/1966 TOTAL DEPTH 8352 PERF. N/A

*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*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-

MEYBIN "4" WELL #: 2 RRCID -> 039263 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

*06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	491 2	1 9	N	1			1
*07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-	1 1		-0-
*08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	562 2	2 9	N	2	1 1		1
*09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	547 2	1 9	N	1	1 1		1
*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

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 039916 COMPL. DATE 08/05/1966 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

*06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-			-0-
*07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-			-0-
*08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-			-0-
*09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-			-0-
*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-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 040486 COMPL. DATE 10/21/1966 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A

*06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218		WELL #: 1		RRCID -> 041069	COMPL. DATE 12/12/2001	TOTAL DEPTH 8380	PERF. 7612	- 8169	
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 CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	366 2	1 9	N	1		1
*07	310 N	222	-0-	-88	-0-	222 2		N	-0-	1 1	-0-
*08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	551 2	2 9	N	2	1 1	1
*09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	552 2	1 9	N	1	1 1	1
*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

KINCAID, A. R., TRUST -D-		WELL #: 1		RRCID -> 047761		COMPL. DATE 02/03/1970		TOTAL DEPTH 8100		PERF. N/A	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #: 2		RRCID -> 048609		COMPL. DATE 04/13/1970		TOTAL DEPTH 8100		PERF. N/A	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
*06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	256 2	3 9	Y	3	4 1	1
*07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	294 2	6 9	Y	5	3 1	3
*08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	318 2	4 9	Y	4	5 1	2
*09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	252 2	3 9	Y	3	3 1	2
*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

DAVIDSON, C. E., JR. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 048768		COMPL. DATE 08/03/1970		TOTAL DEPTH 8100		PERF. N/A	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

DAVIDSON, C. E., III		WELL #: 1		RRCID -> 049076		COMPL. DATE 10/05/1970		TOTAL DEPTH 8020		PERF. N/A	
*06	60 N	57	-0-	-3	-0-	56 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*07	62 N	59	-0-	-3	-0-	58 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*08	62 N	58	-0-	-4	-0-	57 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*09	60 N	57	-0-	-3	-0-	56 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 2		RRCID -> 049681		COMPL. DATE 02/17/1971		TOTAL DEPTH 8150 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	EOM BALANCE	
*06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	564 2	9 9	Y	8	9 1	3
*07	589 N	566	-0-	-23	-0-	557 2	9 9	Y	8	6 1	5
*08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	627 2	9 9	Y	8	10 1	3
*09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	596 2	10 9	Y	9	7 1	5
*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

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 4		RRCID -> 049883		COMPL. DATE 03/02/1971		TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A			
*06	690 N	672	-0-	-18	-0-	662 2	10 9	Y	9	10 1	3
*07	713 N	698	-0-	-15	-0-	686 2	12 9	Y	11	8 1	6
*08	703 N	703	-0-	-0-	-0-	693 2	10 9	Y	9	12 1	3
*09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	670 2	12 9	Y	11	8 1	6
*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

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 3		RRCID -> 049987		COMPL. DATE 03/22/1971		TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A			
*06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	34 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		Y	-0-		-0-
*08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	45 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	54 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*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-

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 5		RRCID -> 050577		COMPL. DATE 06/16/1971		TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A			
*06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	217 2	3 9	Y	3	3 1	1
*07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	192 2	3 9	Y	3	2 1	2
*08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	236 2	3 9	Y	3	4 1	1
*09	210 N	208	-0-	-2	-0-	205 2	3 9	Y	3	2 1	2
*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

DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 2		RRCID -> 051116		COMPL. DATE 12/30/1970		TOTAL DEPTH 8055 PERF. N/A			
*06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	474 2	7 9	Y	6	6 1	2
*07	465 N	407	-0-	-58	-0-	400 2	7 9	Y	6	5 1	3
*08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	495 2	8 9	Y	7	8 1	2
*09	480 N	479	-0-	-1	-0-	471 2	8 9	Y	7	5 1	4
*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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 6 RRCID -> 051117 COMPL. DATE 07/27/1971										TOTAL DEPTH	8250	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06		161 X	41	-0-	-120	-0-	40	2	1	9	Y	1	-0-
*07		41 X	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-	-0-
*08		41 N	41	-0-	-0-	-0-	40	2	1	9	Y	1	-0-
*09		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-	-0-
*10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	39	2	1	9	Y	1	-0-
*11		42 N	42	-0-	-0-	-0-	41	2	1	9	Y	1	-0-
*12		42 N	42	-0-	-0-	-0-	41	2	1	9	Y	1	-0-
*01		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-	-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 052009 COMPL. DATE 02/15/1972										TOTAL DEPTH	7989	PERF. N/A	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
01	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	
*06		420 N	349	-0-	-71	-0-	349	2			N	-0-	-0-
*07		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-	-0-
*08		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-	-0-
*09		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-	-0-
*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-

DAVIDSON, C.E. JR D NCT 1 WELL #: 2 J RRCID -> 053517 COMPL. DATE 09/01/1972										TOTAL DEPTH	8050	PERF. N/A	
*06		68 N	68	-0-	-0-	-0-	67	2	1	9	Y	1	-0-
*07		74 N	74	-0-	-0-	-0-	72	2	2	9	Y	2	-1
*08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-	-0-
*09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	68	2	2	9	Y	2	-1
*10		73 N	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1	9	Y	1	-1
*11		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-	-0-
*12		73 N	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1	9	Y	1	-0-
*01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	Y	1	-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 1 T RRCID -> 053904 COMPL. DATE 10/17/1972										TOTAL DEPTH	8147	PERF. N/A	
*06		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-	-0-
*07		248 N	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-	-0-
*08		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-	-0-
*09		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-	-0-
*10		217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-	-0-
*11		252 N	252	-0-	-0-	-0-	251	2	1	9	N	1	-0-
*12		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-	-0-
*01		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-	-0-

WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 053905 COMPL. DATE 10/10/1972										TOTAL DEPTH	8148	PERF. N/A	
*06		351 N	351	-0-	-0-	-0-	350	2	1	9	N	1	-1
*07		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-	-0-
*08		303 N	303	-0-	-0-	-0-	302	2	1	9	N	1	-0-
*09		352 N	352	-0-	-0-	-0-	351	2	1	9	N	1	-0-
*10		248 N	185	-0-	-63	-0-	185	2			N	-0-	-0-
*11		240 N	168	-0-	-72	-0-	167	2	1	9	N	1	-0-
*12		248 N	156	-0-	-92	-0-	156	2			N	-0-	-0-
*01		186 N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
WILKINS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 053906		COMPL. DATE 10/27/1972		TOTAL DEPTH 8087 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
*06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2	N	-0-		-0-
*07	279 N	228	-0-	-51	-0-	228 2	N	-0-		-0-
*08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2	N	-0-		-0-
*09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2	N	-0-		-0-
*10	217 N	215	-0-	-2	-0-	215 2	N	-0-		-0-
*11	240 N	226	-0-	-14	-0-	225 2	N	1	1 1	-0-
*12	248 N	128	-0-	-120	-0-	128 2	N	-0-		-0-
*01	217 N	137	-0-	-80	-0-	137 2	N	-0-		-0-

DAVIDSON A		WELL #: 1		RRCID -> 054322		COMPL. DATE 12/02/1972		TOTAL DEPTH 8244 PERF. N/A		
*06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2	N	-0-		-0-
*07	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 2	N	-0-		-0-
*08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2	N	-0-		-0-
*09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	N	-0-		-0-
*10	155 N	123	-0-	-32	-0-	123 2	N	-0-		-0-
*11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2	N	-0-		-0-
*12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-		-0-
*01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-		-0-

MCMULLAN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 054323		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7859 - 8273		
*06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	321 2	N	1		1
*07	341 N	318	-0-	-23	-0-	318 2	N	-0-	1 1	-0-
*08	341 N	339	-0-	-2	-0-	338 2	N	1	1 1	-0-
*09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	329 2	N	1	1 1	-0-
*10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2	N	-0-		-0-
*11	330 N	329	-0-	-1	-0-	328 2	N	1	1 1	-0-
*12	341 N	326	-0-	-15	-0-	326 2	N	-0-		-0-
*01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	322 2	N	1	1 1	-0-

MCMULLAN "B"		WELL #: 1		RRCID -> 054324		COMPL. DATE 12/20/1972		TOTAL DEPTH 8402 PERF. N/A		
*06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	478 2	N	1		1
*07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	531 2	N	1	1 1	1
*08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	563 2	N	1	1 1	1
*09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	506 2	N	1	1 1	1
*10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2	N	-0-		1
*11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	635 2	N	1	2 1	-0-
*12	637 N	637	-0-	-0-	-0-	635 2	N	2	1 1	1
*01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	638 2	N	1	1 1	1

SCHEUBER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 054325		COMPL. DATE 12/15/1972		TOTAL DEPTH 8317 PERF. N/A		
*06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	686 2	N	2	1 1	1
*07	744 N	538	-0-	-206	-0-	537 2	N	1	1 1	1
*08	713 N	700	-0-	-13	-0-	699 2	N	1	1 1	1
*09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	760 2	N	1	1 1	1
*10	527 N	481	-0-	-46	-0-	480 2	N	1	1 1	1
*11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	771 2	N	2	2 1	1
*12	775 N	730	-0-	-45	-0-	729 2	N	1	1 1	1
*01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	670 2	N	1	1 1	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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			-0-
*07	310 N	275	-0-	-35	-0-	274	2	1 9	N	-0-
*08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	292	2	1 9	N	-0-
*09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	324	2	1 9	N	-0-
*10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	511	2	1 9	N	1
*11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	617	2	1 9	N	-0-
*12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	568	2	2 9	N	1
*01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	538	2	1 9	N	1

SCHEUBER "B"		WELL #: 1		RRCID -> 055200		COMPL. DATE 05/15/1973		TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A		
*06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			-0-
*07	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2			-0-
*08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			-0-
*09	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	2			-0-
*10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			-0-
*11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	245	2	1 9	N	-0-
*12	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2			-0-
*01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	403	2	1 9	N	-0-

WILKINS B		WELL #: 1		RRCID -> 055484		COMPL. DATE 06/15/1973		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A		
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*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-

MEYBIN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 055605		COMPL. DATE 07/02/1973		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A		
*06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	610	2	2 9	N	1
*07	651 N	521	-0-	-130	-0-	520	2	1 9	N	1
*08	620 N	560	-0-	-60	-0-	559	2	1 9	N	1
*09	630 N	298	-0-	-332	-0-	298	2			-0-
*10	527 N	510	-0-	-17	-0-	509	2	1 9	N	1
*11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	674	2	2 9	N	1
*12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	605	2	1 9	N	1
*01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	614	2	1 9	N	1

MEYBIN B		WELL #: 1		RRCID -> 055606		COMPL. DATE 09/29/2001		TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7705 - 8073		
*06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	338	2	1 9	N	1
*07	372 N	330	-0-	-42	-0-	330	2			-0-
*08	372 N	346	-0-	-26	-0-	345	2	1 9	N	-0-
*09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	335	2	1 9	N	-0-
*10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	392	2	1 9	N	1
*11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			-0-
*12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			-0-
*01	403 N	331	-0-	-72	-0-	330	2	1 9	N	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MCMULLAN "D"		WELL #: 1		RRCID -> 055675		COMPL. DATE 07/13/1973		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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-	-0-	-0-
*10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON		WELL #: 1703 L		RRCID -> 071099		COMPL. DATE 04/13/1977		TOTAL DEPTH 9030 PERF. N/A			
*06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-	-0-	-0-
*10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2	N	-0-	-0-	-0-

MCDONALD 18		WELL #: 2 L		RRCID -> 076930		COMPL. DATE 01/24/1978		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7894 - 7985			
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1		WELL #: 4		RRCID -> 080314		COMPL. DATE 12/28/1978		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7885 - 7968			
*06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	107	2	2 9 Y	2	2 1	1
*07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	109	2	1 9 Y	1	1 1	1
*08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	109	2	2 9 Y	2	2 1	1
*09	120 N	108	-0-	-12	-0-	107	2	1 9 Y	1	1 1	1
*10	124 N	121	-0-	-3	-0-	119	2	2 9 Y	2	2 1	1
*11	120 N	118	-0-	-2	-0-	116	2	2 9 Y	2	2 1	1
*12	124 N	111	-0-	-13	-0-	109	2	2 9 Y	2	2 1	1
*01	124 N	108	-0-	-16	-0-	107	2	1 9 Y	1	1 1	1

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1		WELL #: 3		RRCID -> 080315		COMPL. DATE 12/22/1978		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7898 - 7975			
*06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	210	2	3 9 Y	3	3 1	1
*07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	215	2	3 9 Y	3	2 1	2
*08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	215	2	3 9 Y	3	4 1	1
*09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	208	2	3 9 Y	3	2 1	2
*10	217 N	194	-0-	-23	-0-	192	2	2 9 Y	2	3 1	1
*11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	211	2	4 9 Y	4	3 1	2
*12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	215	2	3 9 Y	3	4 1	1
*01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	211	2	4 9 Y	4	3 1	2

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 080856		COMPL. DATE 02/15/1979		TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7810 - 8010			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-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 #: 7 RRCID -> 081004 COMPL. DATE 02/28/1979										TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7894 - 7942				
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 6 RRCID -> 081016 COMPL. DATE 02/26/1979										TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7784 - 7921				
*06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	70	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	70	2	2	9	Y	2	1	1			1
*08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-	1	1			-0-
*09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	68	2	2	9	Y	2	1	1			1
*10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	Y	1	1	1			1
*11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1	9	Y	1	1	1			1
*12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-	1	1			-0-
*01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	71	2	2	9	Y	2	1	1			1

WILKINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 081105 COMPL. DATE 02/13/1979										TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7898 - 8053				
*06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
*07	341 N	282	-0-	-59	-0-	281	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*08	310 N	295	-0-	-15	-0-	294	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*09	300 N	299	-0-	-1	-0-	298	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*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			-0-
*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			-0-

WILKINS WELL #: 2 RRCID -> 081218 COMPL. DATE 02/26/1979										TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7890 - 8050				
*06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
*07	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
*08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*09	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-
*10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
*11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	180	2	1	9	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-

SCHEUBER "A" WELL #: 2 RRCID -> 081560 COMPL. DATE 03/20/1979										TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7905 - 8183				
*06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	315	2	1	9	N	1					1
*07	372 N	253	-0-	-119	-0-	253	2			N	-0-	1	1			-0-
*08	341 N	235	-0-	-106	-0-	235	2			N	-0-					-0-
*09	330 N	279	-0-	-51	-0-	279	2			N	-0-					-0-
*10	248 N	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-					-0-
*11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	330	2	1	9	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	1	9	N	1	1	1			-0-

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 8 RRCID -> 081624 COMPL. DATE 03/27/1979										TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7820 - 7920				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-WILKINS WELL #: 7 RRCID -> 081625 COMPL. DATE 03/30/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7952 - 8027												
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
*06		117 N	117	-0-	-0-	-0-	115 2	2 9	Y	2	2 1	1
*07		130 N	130	-0-	-0-	-0-	129 2	1 9	Y	1	1 1	1
*08		104 N	104	-0-	-0-	-0-	102 2	2 9	Y	2	2 1	1
*09		142 N	142	-0-	-0-	-0-	141 2	1 9	Y	1	1 1	1
*10		129 N	129	-0-	-0-	-0-	127 2	2 9	Y	2	2 1	1
*11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	121 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	123	-0-	-1	-0-	121 2	2 9	Y	2	2 1	1

SCHEUBER "B" WELL #: 2 RRCID -> 081789 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7838 - 8097												
*06		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-		-0-
*07		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-		-0-
*08		186 N	170	-0-	-16	-0-	170 2		N	-0-		-0-
*09		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-		-0-
*10		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-		-0-
*11		180 N	180	-0-	-0-	-0-	179 2	1 9	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-

DAVIDSON 15 WELL #: 2 RRCID -> 081908 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7905 - 8146												
*06		408 N	408	-0-	-0-	-0-	407 2	1 9	N	1		1
*07		341 N	297	-0-	-44	-0-	297 2		N	-0-	1 1	-0-
*08		463 N	463	-0-	-0-	-0-	462 2	1 9	N	1	1 1	-0-
*09		434 N	434	-0-	-0-	-0-	432 2	2 9	N	2	1 1	1
*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	1 9	N	1		1
*01		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-	1 1	-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1502 RRCID -> 081909 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 7910 - 8148												
*06		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-		-0-
*07		256 N	256	-0-	-0-	-0-	255 2	1 9	N	1	1 1	-0-
*08		248 N	241	-0-	-7	-0-	241 2		N	-0-		-0-
*09		270 N	238	-0-	-32	-0-	238 2		N	-0-		-0-
*10		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-		-0-
*11		399 N	399	-0-	-0-	-0-	398 2	1 9	N	1	1 1	-0-
*12		386 N	386	-0-	-0-	-0-	385 2	1 9	N	1		1
*01		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-	1 1	-0-

MEYBIN "4" WELL #: 3 RRCID -> 082034 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7754 - 8233												
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 9		RRCID -> 082035		COMPL. DATE 04/11/1979		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7920 - 8035				
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			
*06	925 N	925	-0-	-0-	-0-	912	2	13	9	Y	12	12	1	5
*07	937 N	937	-0-	-0-	-0-	923	2	14	9	Y	13	10	1	8
*08	806 N	445	-0-	-361	-0-	438	2	7	9	Y	6	12	1	2
*09	930 N	364	-0-	-566	-0-	358	2	6	9	Y	5	4	1	3
*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

MCMULLAN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 082268		COMPL. DATE 05/14/1979		TOTAL DEPTH 9346		PERF. 7644 - 8218				
*06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	368	2	1	9	N	1			1
*07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-	1	1	-0-
*08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	375	2	1	9	N	1	1	1	-0-
*09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	365	2	1	9	N	1	1	1	-0-
*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-	1	1	-0-

MEYBIN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 085625		COMPL. DATE 11/14/1979		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7915 - 8298				
*06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-			-0-
*07	186 N	62	-0-	-124	-0-	62	2			N	-0-			-0-
*08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-			-0-
*09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			-0-
*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-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 8 L		RRCID -> 086332		COMPL. DATE 02/11/1980		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7877 - 7890				
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*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-

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 10		RRCID -> 086333		COMPL. DATE 02/11/1980		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7914 - 7988				
*06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	130	2	2	9	Y	2	2	1	1
*07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1	9	Y	1	1	1	1
*08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	153	2	2	9	Y	2	2	1	1
*09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	131	2	2	9	Y	2	2	1	1
*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

 DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 087216 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7964 - 8012

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
*06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	203 2	3 9	Y	3	3 1		1
*07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	207 2	3 9	Y	3	2 1		2
*08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	210 2	3 9	Y	3	4 1		1
*09	210 N	204	-0-	-6	-0-	201 2	3 9	Y	3	2 1		2
*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

 MEYBIN "C" WELL #: 3402 RRCID -> 089338 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7850 - 8293

*06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-			-0-
*07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			-0-
*08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-			-0-
*09	120 N	104	-0-	-16	-0-	104 2		N	-0-			-0-
*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-

 MEYBIN "4" WELL #: 4 RRCID -> 089339 COMPL. DATE 08/22/1980 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7602 - 8090

*06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	415 2	1 9	N	1			1
*07	403 N	395	-0-	-8	-0-	395 2		N	-0-	1 1		-0-
*08	434 N	421	-0-	-13	-0-	420 2	1 9	N	1	1 1		-0-
*09	420 N	415	-0-	-5	-0-	413 2	2 9	N	2	1 1		1
*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	1 9	N	1			1
*01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		N	-0-	1 1		-0-

 DAVIDSON A WELL #: 2 RRCID -> 089354 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8054

*06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			-0-
*07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			-0-
*08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			-0-
*09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			-0-
*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-

 MEYBIN B WELL #: 2 RRCID -> 089418 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7675 - 8090

*06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	800 2	2 9	N	2	1 1		1
*07	813 N	813	-0-	-0-	-0-	811 2	2 9	N	2	2 1		1
*08	816 N	816	-0-	-0-	-0-	814 2	2 9	N	2	2 1		1
*09	812 N	812	-0-	-0-	-0-	810 2	2 9	N	2	2 1		1
*10	775 N	679	-0-	-96	-0-	678 2	1 9	N	1	1 1		1
*11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	818 2	2 9	N	2	2 1		1
*12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	818 2	1 9	N	1	1 1		1
*01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	812 2	2 9	N	2	2 1		1

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
WILKINS B		WELL #: 2		RRCID -> 093861		COMPL. DATE 06/16/1981		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7854 - 8064								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	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								
*06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*07	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*08	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*09	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*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-

MCMULLAN "3"		WELL #: 2		RRCID -> 094098		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7729 - 8220								
*06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	806	2	2	9	N	2	1	1			1
*07	775 N	599	-0-	-176	-0-	597	2	2	9	N	2	2	1			1
*08	713 N	650	-0-	-63	-0-	649	2	1	9	N	1	1	1			1
*09	750 N	743	-0-	-7	-0-	742	2	1	9	N	1	1	1			1
*10	589 N	518	-0-	-71	-0-	517	2	1	9	N	1	1	1			1
*11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	671	2	2	9	N	2	2	1			1
*12	775 N	696	-0-	-79	-0-	695	2	1	9	N	1	1	1			1
*01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	719	2	1	9	N	1	1	1			1

MCMULLAN "C"		WELL #: 2		RRCID -> 094880		COMPL. DATE 08/12/1981		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7833 - 8319								
*06	830 N	830	-0-	-0-	-0-	828	2	2	9	N	2	1	1			1
*07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	730	2	2	9	N	2	2	1			1
*08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-	1	1			-0-
*09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	783	2	2	9	N	2	1	1			1
*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	2	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	2	1			1

MCMULLAN P-2		WELL #: 1		RRCID -> 104407		COMPL. DATE 03/09/1983		TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7866 - 8048								
*06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*07	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
*09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MCMULLAN 6		WELL #: 1		RRCID -> 106726		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6290 - 8043	
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
*06	600 N	557	-0-	-43	-0-	557	2	N	-0-		-0-
*07	496 N	365	-0-	-131	-0-	365	2	N	-0-		-0-
*08	589 N	390	-0-	-199	-0-	390	2	N	-0-		-0-
*09	570 N	515	-0-	-55	-0-	515	2	N	-0-		-0-
*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-

MCMULLAN "17"		WELL #: 1		RRCID -> 118518		COMPL. DATE 12/09/2002		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7675 - 8136	
*06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	524	2	2 9 N	2	1 1	1
*07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2	N	-0-	1 1	-0-
*08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	575	2	2 9 N	2	1 1	1
*09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	596	2	1 9 N	1	1 1	1
*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

MCMULLAN 6		WELL #: 2		RRCID -> 118673		COMPL. DATE 03/23/2002		TOTAL DEPTH 9340		PERF. 6296 - 8363	
*06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	865	2	13 9 N	12		132
*07	961 N	886	-0-	-75	-0-	886	2	N	-0-	11 1	121
*08	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1002	2	7 9 N	6		127
*09	870 N	867	-0-	-3	-0-	852	2	15 9 N	14		141
*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

DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 5		RRCID -> 118778		COMPL. DATE 10/22/1985		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7858 - 7990	
*06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	194	2	2 9 Y	2	2 1	1
*07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	202	2	3 9 Y	3	2 1	2
*08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	206	2	2 9 Y	2	3 1	1
*09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	214	2	3 9 Y	3	2 1	2
*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

PERRY GU 21		WELL #: 1		RRCID -> 123003		COMPL. DATE 12/05/1986		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7869 - 8071	
*06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	318	2	1 9 N	1		1
*07	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	2	N	-0-	1 1	-0-
*08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	397	2	1 9 N	1	1 1	-0-
*09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	399	2	2 9 N	2	1 1	1
*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-

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	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

*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*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-

SCHEUBER "A"			WELL #: 3		RRCID -> 130087			COMPL. DATE 02/22/1989		TOTAL DEPTH 8365		PERF. 7916 - 8126			
*06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
*07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	769	2	1	9	N	1			1
*08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	714	2	1	9	N	1	1	1	1
*09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	651	2	1	9	N	1	1	1	1
*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

MEYBIN "4"			WELL #: 5		RRCID -> 130188			COMPL. DATE 02/22/1989		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7884 - 8195			
*06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	884	2	2	9	N	2	1	1	1
*07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	708	2	2	9	N	2	2	1	1
*08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	914	2	2	9	N	2	2	1	1
*09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	928	2	2	9	N	2	2	1	1
*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

SCHEUBER "B"			WELL #: 3		RRCID -> 131159			COMPL. DATE 06/30/1989		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7969 - 8135			
*06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	626	2	2	9	N	2	1	1	1
*07	682	N	527	-0-	-155	-0-	526	2	1	9	N	1	1	1	1
*08	620	N	573	-0-	-47	-0-	572	2	1	9	N	1	1	1	1
*09	630	N	578	-0-	-52	-0-	577	2	1	9	N	1	1	1	1
*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	1	1
*01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	597	2	1	9	N	1	1	1	1

MCMULLAN "A"			WELL #: 3		RRCID -> 131405			COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7713 - 8335			
*06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	366	2	1	9	N	1			1
*07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-	1	1	-0-
*08	403	N	282	-0-	-121	-0-	281	2	1	9	N	1	1	1	-0-
*09	360	N	289	-0-	-71	-0-	288	2	1	9	N	1	1	1	-0-
*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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MCMULLAN "B"		WELL #: 2		RRCID -> 131406		COMPL. DATE 09/16/2001		TOTAL DEPTH 8451		PERF. 7800 - 8353	
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
*06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	461 2	1 9	N	1		1
*07	465 N	405	-0-	-60	-0-	405 2		N	-0-	1 1	-0-
*08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	489 2	1 9	N	1	1 1	-0-
*09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	478 2	2 9	N	2	1 1	1
*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

WILKINS B		WELL #: 3		RRCID -> 131407		COMPL. DATE 07/20/1989		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7968 - 8056	
*06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-		-0-
*07	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 2		N	-0-		-0-
*08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-		-0-
*09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-		-0-
*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-

DAVIDSON 15		WELL #: 3		RRCID -> 131723		COMPL. DATE 08/09/1989		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8053 - 8136	
*06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		-0-
*07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-		-0-
*08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		-0-
*09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2		N	-0-		-0-
*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-

MCMULLAN "C"		WELL #: 3		RRCID -> 132853		COMPL. DATE 11/28/1989		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7794 - 8027	
*06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-		-0-
*07	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 2		N	-0-		-0-
*08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-		-0-
*09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-		-0-
*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-

SCHEUBER		WELL #: 3		RRCID -> 132854		COMPL. DATE 11/28/1989		TOTAL DEPTH 8176		PERF. 7836 - 8076	
*06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-		-0-
*07	341 N	26	-0-	-315	-0-	26 2		N	-0-		-0-
*08	341 N	78	-0-	-263	-0-	78 2		N	-0-		-0-
*09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-		-0-
*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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
WILKINS		WELL #: 3		RRCID -> 132855		COMPL. DATE 11/17/1989		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7847 - 8011		
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
*06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	437 2	1 9	N	1	1
*07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	438 2	1 9	N	1	1
*08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-	1 1
*09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	455 2	2 9	N	2	1 1
*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
*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

WILKINS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 132856		COMPL. DATE 11/17/1989		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7930 - 8040		
*06	766 N	766	-0-	-0-	-0-	764 2	2 9	N	2	1 1
*07	806 N	776	-0-	-30	-0-	775 2	1 9	N	1	1 1
*08	806 N	792	-0-	-14	-0-	790 2	2 9	N	2	1 1
*09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	779 2	1 9	N	1	1 1
*10	775 N	667	-0-	-108	-0-	666 2	1 9	N	1	1 1
*11	828 N	828	-0-	-0-	-0-	826 2	2 9	N	2	1 1
*12	806 N	796	-0-	-10	-0-	795 2	1 9	N	1	1 1
*01	982 N	982	-0-	-0-	-0-	980 2	2 9	N	2	2 1

DAVIDSON		WELL #: 1704 L		RRCID -> 134812		COMPL. DATE 05/06/1990		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7723 - 7879		
*06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-	-0-
*07	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 2		N	-0-	-0-
*08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-	-0-
*09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-	-0-
*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-

DAVIDSON, C. E. JR. 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 135023		COMPL. DATE 05/23/1990		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7757 - 7832		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-

DAVIDSON		WELL #: 1705 L		RRCID -> 135091		COMPL. DATE 05/22/1990		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7746 - 7892		
*06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-	-0-
*07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-	-0-
*08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-	-0-
*09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2		N	-0-	-0-
*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-

MEYBIN "4"		WELL #: 6		RRCID -> 135439		COMPL. DATE 07/12/2001		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7708 - 8284		
*06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	516 2	1 9	N	1	1
*07	434 N	356	-0-	-78	-0-	356 2		N	-0-	1 1
*08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	516 2	1 9	N	1	1 1
*09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	492 2	2 9	N	2	1 1
*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
*12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	533 2	1 9	N	1	1
*01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	551 2	1 9	N	1	1 1

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 MEYBIN "C" WELL #: 1503 RRCID -> 135440 COMPL. DATE 07/19/1990 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7865 - 8073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	282	2		1	9	N	1	1	1		-0-
*08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	339	2		1	9	N	1	1	1		-0-
*09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	312	2		1	9	N	1	1	1		-0-
*10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
*11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	313	2		1	9	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		1	9	N	1	1	1		-0-

KINCAID, A.R. TRUST -C- WELL #: 4 RRCID -> 136767 COMPL. DATE 11/29/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7902 - 7967

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 12-L RRCID -> 136852 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7860 - 7948

*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	1			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

WILKINS B WELL #: 4R RRCID -> 140419 COMPL. DATE 01/07/1992 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 7922 - 8023

*06	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1069	2		2	9	N	2	1	1		2
*07	1209 N	880	-0-	-329	-0-	879	2		1	9	N	1	2	1		1
*08	1178 N	980	-0-	-198	-0-	978	2		2	9	N	2	2	1		1
*09	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1095	2		2	9	N	2	2	1		1
*10	868 N	582	-0-	-286	-0-	581	2		1	9	N	1	1	1		1
*11	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1039	2		3	9	N	3	3	1		1
*12	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1280	2		2	9	N	2	1	1		2
*01	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1342	2		1	9	N	1	2	1		1

SCHEUBER "B" WELL #: 4 RRCID -> 140429 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 7772 - 8024

*06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*09	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*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-

WILKINS "A" WELL #: 4 RRCID -> 140438 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 7912 - 8030

*06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	311	2		1	9	N	1				1
*07	341 N	252	-0-	-89	-0-	252	2			N	-0-		1	1		-0-
*08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	634	2		2	9	N	2	1	1		1
*09	927 N	927	-0-	-0-	-0-	926	2		1	9	N	1	1	1		1
*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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
SCHEUBER "A" WELL #: 4 RRCID -> 140514 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7905 - 8159														
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
*06	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1134	2	2	9	N	2	1	1	2
*07	1271 N	1069	-0-	-202	-0-	1068	2	1	9	N	1	2	1	1
*08	1302 N	770	-0-	-532	-0-	768	2	2	9	N	2	2	1	1
*09	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1313	2	3	9	N	3	2	1	2
*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

WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 140792 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 8017														
*06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	487	2	1	9	N	1			1
*07	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-			-0-
*08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	552	2	2	9	N	2	1	1	1
*09	480 N	478	-0-	-2	-0-	477	2	1	9	N	1	1	1	1
*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-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 2 RRCID -> 142179 COMPL. DATE 08/03/1992 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7859 - 7995														
*06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-	1	1	-0-
*07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	85	2	2	9	Y	2	1	1	1
*08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-	1	1	-0-
*09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	78	2	2	9	Y	2	1	1	1
*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

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 15 RRCID -> 142350 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7915 - 8096														
*06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	487	2	7	9	Y	6	7	1	2
*07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	533	2	10	9	Y	9	6	1	5
*08	558 N	537	-0-	-21	-0-	529	2	8	9	Y	7	9	1	3
*09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	542	2	9	9	Y	8	6	1	5
*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

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 6 RRCID -> 142531 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7874 - 7976														
*06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	238	2	3	9	Y	3	3	1	1
*07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	244	2	4	9	Y	4	3	1	2
*08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	245	2	3	9	Y	3	4	1	1
*09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	237	2	4	9	Y	4	3	1	2
*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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 14 RRCID -> 142535 COMPL. DATE 09/09/1992										TOTAL DEPTH	8230	PERF. 7978 -	8155
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	
*06	1320 N	1277	-0-	-43	-0-	1259 2	18 9	Y	16	18 1		6	
*07	1333 N	1297	-0-	-36	-0-	1276 2	21 9	Y	19	14 1		11	
*08	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1296 2	20 9	Y	18	22 1		7	
*09	1260 N	1210	-0-	-50	-0-	1191 2	19 9	Y	17	14 1		10	
*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	

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 10 RRCID -> 142581 COMPL. DATE 09/21/1992										TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7849 -	8050
*06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	312 2	6 9	Y	5	5 1		2	
*07	341 N	308	-0-	-33	-0-	304 2	4 9	Y	4	3 1		3	
*08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	435 2	6 9	Y	5	6 1		2	
*09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	499 2	8 9	Y	7	5 1		4	
*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	

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 13 RRCID -> 142586 COMPL. DATE 09/23/1992										TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7978 -	8114
*06	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1121 2	17 9	Y	15	16 1		6	
*07	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1144 2	19 9	Y	17	13 1		10	
*08	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1154 2	18 9	Y	16	20 1		6	
*09	1140 N	1119	-0-	-21	-0-	1101 2	18 9	Y	16	13 1		9	
*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	

MEYBIN "C" WELL #: 1504 RRCID -> 142638 COMPL. DATE 09/28/1992										TOTAL DEPTH	8325	PERF. 7857 -	8090
*06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	662 2	2 9	N	2	1 1		1	
*07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	627 2	1 9	N	1	1 1		1	
*08	706 N	706	-0-	-0-	-0-	705 2	1 9	N	1	1 1		1	
*09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	684 2	1 9	N	1	1 1		1	
*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	

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 15 RRCID -> 142941 COMPL. DATE 10/22/1992										TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7822 -	7960
*06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	288 2	4 9	Y	4	4 1		1	
*07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	270 2	4 9	Y	4	3 1		2	
*08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	265 2	4 9	Y	4	5 1		1	
*09	300 N	217	-0-	-83	-0-	213 2	4 9	Y	4	3 1		2	
*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	

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 16 RRCID -> 142944 COMPL. DATE 10/03/1992										TOTAL DEPTH	8120	PERF. 7850 -	8032
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
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-	

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 9		RRCID -> 142953		COMPL. DATE 10/27/1992		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7840 - 8044			
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	
*06	330 N	327	-0-	-3	-0-	321 2	6 9	Y	5	5 1	2
*07	341 N	318	-0-	-23	-0-	312 2	6 9	Y	5	4 1	3
*08	341 N	320	-0-	-21	-0-	316 2	4 9	Y	4	5 1	2
*09	330 N	313	-0-	-17	-0-	307 2	6 9	Y	5	4 1	3
*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

DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 7		RRCID -> 142954		COMPL. DATE 11/01/1992		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7892 - 7970			
*06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	564 2	9 9	Y	8	8 1	3
*07	586 N	586	-0-	-0-	-0-	577 2	9 9	Y	8	6 1	5
*08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	575 2	9 9	Y	8	10 1	3
*09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	550 2	9 9	Y	8	6 1	5
*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

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1		WELL #: 5		RRCID -> 142955		COMPL. DATE 09/26/1992		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7881 - 7960			
*06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	595 2	9 9	Y	8	8 1	3
*07	606 N	606	-0-	-0-	-0-	596 2	10 9	Y	9	7 1	5
*08	434 N	387	-0-	-47	-0-	381 2	6 9	Y	5	8 1	2
*09	600 N	344	-0-	-256	-0-	338 2	6 9	Y	5	4 1	3
*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

DAVIDSON A		WELL #: 3		RRCID -> 143086		COMPL. DATE 10/20/1992		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7967 - 8152			
*06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-		-0-
*07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	264 2	1 9	N	1	1 1	-0-
*08	341 N	302	-0-	-39	-0-	301 2	1 9	N	1	1 1	-0-
*09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	291 2	1 9	N	1	1 1	-0-
*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-

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1		WELL #: 7		RRCID -> 143295		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7840 - 8082			
*06	SWR 10	712	-0-	712	3563	701 2	11 9	N	10	10 1	4
*07	SWR 10	694	-0-	694	4257	683 2	11 9	N	10	8 1	6
*08	SWR 10	644	-0-	644	4901	635 2	9 9	N	8	11 1	3
*09	SWR 10	671	-0-	671	5572	660 2	11 9	N	10	7 1	6
*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

 DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 19 RRCID -> 143306 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7877 - 7956

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
*06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	414 2	7 9	Y	6	6 1		2
*07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	473 2	8 9	Y	7	5 1		4
*08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	435 2	7 9	Y	6	8 1		2
*09	420 N	412	-0-	-8	-0-	405 2	7 9	Y	6	5 1		3
*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

 DAVIDSON, C. E. JR. 'C' WELL #: 3 RRCID -> 143316 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 7826

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

 DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 8 L RRCID -> 143321 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7882 - 7956

*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*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-

 DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 12 L RRCID -> 143326 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7792 - 8056

*06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*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-

 DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 11 L RRCID -> 143340 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7838 - 8042

*06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*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-

 DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 143344 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7812 - 8082

*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 14		RRCID -> 143347		COMPL. DATE 12/13/1992		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7834 - 8070		
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
*06	269 N	269	-0-	-0-	-0-		266 2	3 9	Y	3
*07	654 N	654	-0-	-0-	-0-		644 2	10 9	Y	9
*08	648 N	648	-0-	-0-	-0-		638 2	10 9	Y	9
*09	615 N	615	-0-	-0-	-0-		605 2	10 9	Y	9
*10	589 N	537	-0-	-52	-0-		528 2	9 9	Y	8
*11	570 N	298	-0-	-272	-0-		294 2	4 9	Y	4
*12	589 N	44	-0-	-545	-0-		44 2		Y	-0-
*01	527 N	222	-0-	-305	-0-		219 2	3 9	Y	3

MCDONALD "18"		WELL #: 3		RRCID -> 143367		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6162 - 7943		
*06	660 N	381	-0-	-279	-0-		381 2		N	-0-
*07	639 N	639	-0-	-0-	-0-		639 2		N	-0-
*08	815 N	815	-0-	-0-	-0-		815 2		N	-0-
*09	707 N	707	-0-	-0-	-0-		707 2		N	-0-
*10	651 N	437	-0-	-214	-0-		437 2		N	-0-
*11	750 N	519	-0-	-231	-0-		519 2		N	-0-
*12	744 N	401	-0-	-343	-0-		401 2		N	-0-
*01	434 N	321	-0-	-113	-0-		321 2		N	-0-

DAVIDSON, C. E. JR. 'C'		WELL #: 4 L		RRCID -> 143643		COMPL. DATE 12/16/1992		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7798 - 7846		
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1		WELL #: 8		RRCID -> 143645		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7906 - 7974		
*06	600 N	570	-0-	-30	-0-		561 2	9 9	Y	8
*07	620 N	586	-0-	-34	-0-		577 2	9 9	Y	8
*08	589 N	582	-0-	-7	-0-		573 2	9 9	Y	8
*09	570 N	562	-0-	-8	-0-		553 2	9 9	Y	8
*10	589 N	513	-0-	-76	-0-		504 2	9 9	Y	8
*11	570 N	546	-0-	-24	-0-		538 2	8 9	Y	7
*12	589 N	586	-0-	-3	-0-		575 2	11 9	Y	10
*01	569 N	569	-0-	-0-	-0-		560 2	9 9	Y	8

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 17		RRCID -> 143647		COMPL. DATE 12/17/1992		TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7831 - 7876		
*06	219 N	219	-0-	-0-	-0-		216 2	3 9	Y	3
*07	215 N	215	-0-	-0-	-0-		212 2	3 9	Y	3
*08	210 N	210	-0-	-0-	-0-		207 2	3 9	Y	3
*09	210 N	200	-0-	-10	-0-		197 2	3 9	Y	3
*10	217 N	187	-0-	-30	-0-		185 2	2 9	Y	2
*11	210 N	198	-0-	-12	-0-		195 2	3 9	Y	3
*12	217 N	105	-0-	-112	-0-		103 2	2 9	Y	2
*01	186 N	91	-0-	-95	-0-		90 2	1 9	Y	1

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)	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		
*06		216 N	216	-0-	-0-	-0-	213 2	3 9	Y	3	3 1		1		
*07		182 N	182	-0-	-0-	-0-	179 2	3 9	Y	3	2 1		2		
*08		185 N	185	-0-	-0-	-0-	183 2	2 9	Y	2	3 1		1		
*09		332 N	332	-0-	-0-	-0-	326 2	6 9	Y	5	3 1		3		
*10		374 N	374	-0-	-0-	-0-	367 2	7 9	Y	6	6 1		3		
*11		414 N	414	-0-	-0-	-0-	408 2	6 9	Y	5	5 1		3		
*12		386 N	386	-0-	-0-	-0-	380 2	6 9	Y	5	6 1		2		
*01		314 N	314	-0-	-0-	-0-	307 2	7 9	Y	6	5 1		3		

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 16 RRCID -> 143657										COMPL. DATE	01/05/1993	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7878 - 8036
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
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-		

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 20 RRCID -> 143666										COMPL. DATE	12/14/1992	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7946 - 7986
*06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	68 2	1 9	Y	1	1 1		-0-		
*07		71 N	71	-0-	-0-	-0-	69 2	2 9	Y	2	1 1		1		
*08		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		Y	-0-	1 1		-0-		
*09		69 N	69	-0-	-0-	-0-	67 2	2 9	Y	2	1 1		1		
*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 1		-0-		
*12		71 N	71	-0-	-0-	-0-	70 2	1 9	Y	1	1 1		-0-		
*01		62 N	60	-0-	-2	-0-	59 2	1 9	Y	1	1 1		-0-		

MCDONALD "15" WELL #: 8-L RRCID -> 144093										COMPL. DATE	01/29/1993	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7776 - 7861
*06		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2		N	-0-			-0-		
*07		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2		N	-0-			-0-		
*08		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2		N	-0-			-0-		
*09		780 N	405	-0-	-375	-0-	405 2		N	-0-			-0-		
*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-		

DAVIDSON A WELL #: 4 RRCID -> 144095										COMPL. DATE	01/28/1993	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7891 - 8067
*06		323 N	323	-0-	-0-	-0-	322 2	1 9	N	1			1		
*07		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-	1 1		-0-		
*08		276 N	276	-0-	-0-	-0-	275 2	1 9	N	1	1 1		-0-		
*09		300 N	275	-0-	-25	-0-	274 2	1 9	N	1	1 1		-0-		
*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 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-		

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 16 RRCID -> 144117										COMPL. DATE	01/19/1993	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7956 - 8056
*06		90 N	74	-0-	-16	-0-	74 2		Y	-0-	1 1		-0-		
*07		93 N	70	-0-	-23	-0-	68 2	2 9	Y	2	1 1		1		
*08		93 N	65	-0-	-28	-0-	65 2		Y	-0-	1 1		-0-		
*09		65 N	65	-0-	-0-	-0-	63 2	2 9	Y	2	1 1		1		
*10		81 N	81	-0-	-0-	-0-	80 2	1 9	Y	1	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 1		-0-		
*01		93 N	54	-0-	-39	-0-	53 2	1 9	Y	1	1 1		-0-		

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 #: 6 RRCID -> 144120 COMPL. DATE 01/15/1993										TOTAL DEPTH	8167	PERF. 7826 - 8043				
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 15 RRCID -> 144125 COMPL. DATE 01/20/1993										TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7827 - 8082				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DAVIDSON 15 WELL #: 5 RRCID -> 144206 COMPL. DATE 02/10/1993										TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7939 - 8185				
*06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	445	2	1	9	N	1					1
*07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-	1	1			-0-
*08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	449	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	461	2	2	9	N	2	1	1			1
*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	1	9	N	1					1
*01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-	1	1			-0-

MCDONALD "18" WELL #: 4-L RRCID -> 144208 COMPL. DATE 02/08/1993										TOTAL DEPTH	8110	PERF. 7840 - 7977				
*06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*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-

MCDONALD "15" WELL #: 7 RRCID -> 144224 COMPL. DATE 06/07/2003										TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7687 - 7725				
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	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				
*06	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1369	2	2	9	N	2	1	1			2
*07	1488 N	1358	-0-	-130	-0-	1355	2	3	9	N	3	3	1			2
*08	1581 N	1564	-0-	-17	-0-	1562	2	2	9	N	2	3	1			1
*09	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1592	2	4	9	N	4	3	1			2
*10	1364 N	1138	-0-	-226	-0-	1136	2	2	9	N	2	2	1			2
*11	1500 N	1449	-0-	-51	-0-	1446	2	3	9	N	3	4	1			1
*12	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1647	2	2	9	N	2	1	1			2
*01	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1528	2	3	9	N	3	3	1			2

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 21		RRCID -> 145962		COMPL. DATE 07/05/1993		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8034 - 8112			
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	
*06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	158 2	2 9	Y	2	2 1	1
*07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	161 2	2 9	Y	2	2 1	1
*08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	160 2	3 9	Y	3	3 1	1
*09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	155 2	2 9	Y	2	2 1	1
*10	155 N	148	-0-	-7	-0-	145 2	3 9	Y	3	3 1	1
*11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	155 2	2 9	Y	2	2 1	1
*12	155 N	153	-0-	-2	-0-	150 2	3 9	Y	3	3 1	1
*01	155 N	145	-0-	-10	-0-	143 2	2 9	Y	2	2 1	1

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 22		RRCID -> 145964		COMPL. DATE 07/10/1993		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7922 - 8050			
*06	210 N	201	-0-	-9	-0-	198 2	3 9	Y	3	3 1	1
*07	217 N	212	-0-	-5	-0-	209 2	3 9	Y	3	2 1	2
*08	217 N	208	-0-	-9	-0-	205 2	3 9	Y	3	4 1	1
*09	210 N	205	-0-	-5	-0-	202 2	3 9	Y	3	2 1	2
*10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	306 2	4 9	Y	4	4 1	2
*11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	276 2	4 9	Y	4	4 1	2
*12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	224 2	3 9	Y	3	4 1	1
*01	217 N	205	-0-	-12	-0-	201 2	4 9	Y	4	3 1	2

MEYBIN "C"		WELL #: 3403		RRCID -> 146392		COMPL. DATE 07/26/1993		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8113 - 8162			
*06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	452 2	1 9	N	1		1
*07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-	1 1	-0-
*08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	485 2	1 9	N	1	1 1	-0-
*09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	472 2	2 9	N	2	1 1	1
*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	1 9	N	1	1 1	-0-

MCMULLAN "3"		WELL #: 3		RRCID -> 146542		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7806 - 8290			
*06	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1571 2	4 9	N	4	2 1	3
*07	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1397 2	2 9	N	2	3 1	2
*08	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1628 2	2 9	N	2	3 1	1
*09	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1685 2	4 9	N	4	3 1	2
*10	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1255 2	2 9	N	2	2 1	2
*11	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1417 2	3 9	N	3	4 1	1
*12	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1345 2	2 9	N	2	1 1	2
*01	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1356 2	2 9	N	2	3 1	1

MEYBIN "4"		WELL #: 8		RRCID -> 147323		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7674 - 8242			
*06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	831 2	2 9	N	2	1 1	1
*07	751 N	751	-0-	-0-	-0-	749 2	2 9	N	2	2 1	1
*08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	867 2	2 9	N	2	2 1	1
*09	897 N	897	-0-	-0-	-0-	895 2	2 9	N	2	2 1	1
*10	744 N	738	-0-	-6	-0-	737 2	1 9	N	1	1 1	1
*11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	844 2	2 9	N	2	2 1	1
*12	989 N	989	-0-	-0-	-0-	988 2	1 9	N	1	1 1	1
*01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	888 2	2 9	N	2	2 1	1

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
MEYBIN "4"		WELL #: 7		RRCID -> 147540		COMPL. DATE 06/27/2001		TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7664 - 8187						
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			
*06	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1147	2	2	9	N	2	1	1	2
*07	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1008	2	1	9	N	1	2	1	1
*08	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1334	2	2	9	N	2	2	1	1
*09	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1265	2	3	9	N	3	2	1	2
*10	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1082	2	1	9	N	1	1	1	2
*11	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1290	2	3	9	N	3	4	1	1
*12	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1299	2	2	9	N	2	1	1	2
*01	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1354	2	1	9	N	1	2	1	1

HENDERSON P1		WELL #: 1		RRCID -> 148329		COMPL. DATE 01/13/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7686 - 8946						
*06	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1177	2	2	9	N	2	1	1	2
*07	1240 N	1163	-0-	-77	-0-	1162	2	1	9	N	1	2	1	1
*08	1209 N	1206	-0-	-3	-0-	1204	2	2	9	N	2	2	1	1
*09	1170 N	1156	-0-	-14	-0-	1154	2	2	9	N	2	2	1	1
*10	1178 N	834	-0-	-344	-0-	833	2	1	9	N	1	1	1	1
*11	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1226	2	3	9	N	3	3	1	1
*12	1209 N	1198	-0-	-11	-0-	1196	2	2	9	N	2	1	1	2
*01	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1220	2	1	9	N	1	2	1	1

MCMULLAN "F1"		WELL #: 1		RRCID -> 148671		COMPL. DATE 01/27/1994		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8098 - 8123						
*06	450 N	349	-0-	-101	-0-	348	2	1	9	N	1			1
*07	496 N	338	-0-	-158	-0-	338	2	-0-		N	-0-	1	1	-0-
*08	589 N	443	-0-	-146	-0-	442	2	1	9	N	1	1	1	-0-
*09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	645	2	2	9	N	2	1	1	1
*10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	448	2	1	9	N	1	1	1	1
*11	420 N	391	-0-	-29	-0-	391	2	-0-		N	-0-	1	1	-0-
*12	682 N	346	-0-	-336	-0-	346	2	-0-		N	-0-			-0-
*01	434 N	367	-0-	-67	-0-	366	2	1	9	N	1	1	1	-0-

HENDERSON P1		WELL #: 2		RRCID -> 148673		COMPL. DATE 02/02/1994		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7686 - 7866						
*06	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	2	-0-		N	-0-			-0-
*07	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	2	-0-		N	-0-			-0-
*08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	-0-		N	-0-			-0-
*09	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	2	-0-		N	-0-			-0-
*10	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2	-0-		N	-0-			-0-
*11	210 N	189	-0-	-21	-0-	188	2	1	9	N	1	1	1	-0-
*12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	-0-		N	-0-			-0-
*01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	-0-		N	-0-			-0-

MCDONALD "15"		WELL #: 9		RRCID -> 149138		COMPL. DATE 03/17/1994		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7691 - 7758						
*06	1320 N	1237	-0-	-83	-0-	1237	2	-0-		N	-0-			-0-
*07	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2	-0-		N	-0-			-0-
*08	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2	-0-		N	-0-			-0-
*09	1230 N	1225	-0-	-5	-0-	1225	2	-0-		N	-0-			-0-
*10	1302 N	988	-0-	-314	-0-	988	2	-0-		N	-0-			-0-
*11	1230 N	1075	-0-	-155	-0-	1075	2	-0-		N	-0-			-0-
*12	1271 N	1178	-0-	-93	-0-	1178	2	-0-		N	-0-			-0-
*01	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2	-0-		N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MCDONALD "9"		WELL #: 5		RRCID -> 149496		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6202 - 7975			
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
*06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-	-0-	
*07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-	-0-	
*08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-	-0-	
*09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-	-0-	
*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-	

MCDONALD "15"		WELL #: 10		RRCID -> 149994		COMPL. DATE 05/26/1994		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7760			
*06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2	N	-0-	-0-	
*07	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2	N	-0-	-0-	
*08	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2	N	-0-	-0-	
*09	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2	N	-0-	-0-	
*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-	

MCDONALD "9"		WELL #: 6		RRCID -> 150258		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7742 - 7781			
*06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2	N	-0-	-0-	
*07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2	N	-0-	-0-	
*08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2	N	-0-	-0-	
*09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2	N	-0-	-0-	
*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-	

MCDONALD "9"		WELL #: 7		RRCID -> 150263		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6178 - 7948			
*06	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2	N	-0-	-0-	
*07	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2	N	-0-	-0-	
*08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2	N	-0-	-0-	
*09	750 N	470	-0-	-280	-0-	470	2	N	-0-	-0-	
*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-	

KINCAID, A. R. TRUST 'C'		WELL #: 7		RRCID -> 150389		COMPL. DATE 06/25/1994		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7898 - 7988			
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
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-	

MCDONALD "14"		WELL #: 5		RRCID -> 150439		COMPL. DATE 06/29/1994		TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7842 - 7880			
*06	210 N	148	-0-	-62	-0-	148	2	N	-0-	-0-	
*07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-	-0-	
*08	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2	N	-0-	-0-	
*09	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	2	N	-0-	-0-	
*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-	

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	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
*06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		-0-			-0-
*07	341 N	292	-0-	-49	-0-	291 2	1 9	1	1 1		-0-
*08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	507 2	1 9	1	1 1		-0-
*09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	445 2	2 9	2	1 1		1
*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	1	1 1		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1707 F		RRCID -> 150885		COMPL. DATE 06/29/1994		TOTAL DEPTH 8130		PERF. 7761 - 7798	
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*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-

MCMULLAN 2		WELL #: 2		RRCID -> 151299		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 9260		PERF. 7784 - 8242	
*06	990 N	732	-0-	-258	-0-	730 2	2 9	2	1 1		1
*07	1054 N	782	-0-	-272	-0-	781 2	1 9	1	1 1		1
*08	899 N	313	-0-	-586	-0-	313 2		N	-0-	1 1	-0-
*09	720 N	158	-0-	-562	-0-	158 2		N	-0-		-0-
*10	775 N	86	-0-	-689	-0-	86 2		N	-0-		-0-
*11	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1277 2	3 9	3	2 1		1
*12	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1199 2	2 9	2	1 1		2
*01	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1065 2	1 9	1	2 1		1

MEYBIN "4"		WELL #: 9		RRCID -> 151504		COMPL. DATE 08/15/1994		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7670 - 8070	
*06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	702 2	2 9	2	1 1		1
*07	713 N	648	-0-	-65	-0-	647 2	1 9	1	1 1		1
*08	744 N	725	-0-	-19	-0-	724 2	1 9	1	1 1		1
*09	690 N	622	-0-	-68	-0-	621 2	1 9	1	1 1		1
*10	651 N	472	-0-	-179	-0-	471 2	1 9	1	1 1		1
*11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	700 2	2 9	2	2 1		1
*12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	684 2	1 9	1	1 1		1
*01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	668 2	1 9	1	1 1		1

MCMULLAN "C"		WELL #: 5		RRCID -> 151510		COMPL. DATE 08/04/1994		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7860 - 8250	
*06	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1017 2	2 9	2	1 1		2
*07	961 N	907	-0-	-54	-0-	906 2	1 9	1	2 1		1
*08	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1175 2	2 9	2	2 1		1
*09	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1054 2	2 9	2	2 1		1
*10	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1062 2	2 9	2	1 1		2
*11	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1198 2	2 9	2	3 1		1
*12	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1088 2	1 9	1	1 1		1
*01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1031 2	2 9	2	2 1		1

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
MCMULLAN "3"		WELL #: 4		RRCID -> 151511		COMPL. DATE 08/09/1994		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7720 - 7870							
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
*06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	428	2	1	9	N	1			1
*07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-	1	1	-0-
*08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	341	2	1	9	N	1	1	1	-0-
*09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	468	2	2	9	N	2	1	1	1
*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-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 3		RRCID -> 151512		COMPL. DATE 08/26/1994		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7873 - 8075							
*06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			-0-
*07	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-			-0-
*08	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-			-0-
*09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-			-0-
*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-

DAVIDSON		WELL #: 3501 D		RRCID -> 151779		COMPL. DATE 08/06/1994		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7755 - 7785							
*06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
*07	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-			-0-
*08	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-			-0-
*09	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-			-0-
*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-

MEYBIN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 151824		COMPL. DATE 08/24/1994		TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7814 - 9152							
*06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
*07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-			-0-
*08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-			-0-
*09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-			-0-
*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-

MEYBIN "4"		WELL #: 10		RRCID -> 151826		COMPL. DATE 09/22/1994		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7598 - 8130							
*06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	572	2	2	9	N	2	1	1	1
*07	589	N	566	-0-	-23	-0-	565	2	1	9	N	1	1	1	1
*08	589	N	556	-0-	-33	-0-	555	2	1	9	N	1	1	1	1
*09	570	N	549	-0-	-21	-0-	548	2	1	9	N	1	1	1	1
*10	558	N	455	-0-	-103	-0-	454	2	1	9	N	1	1	1	1
*11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	555	2	1	9	N	1	2	1	-0-
*12	558	N	537	-0-	-21	-0-	535	2	2	9	N	2	1	1	1
*01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	586	2	1	9	N	1	1	1	1

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
MCMULLAN "D"		WELL #: 2		RRCID -> 151828		COMPL. DATE 09/28/1994		TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7858 - 8076		
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
*06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2	N	-0-		-0-
*07	186 N	177	-0-	-9	-0-	177 2	N	-0-		-0-
*08	186 N	182	-0-	-4	-0-	182 2	N	-0-		-0-
*09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2	N	-0-		-0-
*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	-0-
*12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2	N	-0-		-0-
*01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2	N	-0-		-0-

SCHEUBER		WELL #: 4		RRCID -> 151829		COMPL. DATE 09/01/1994		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7846 - 8060		
*06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	702 2	2 9 N	2	1 1	1
*07	744 N	526	-0-	-218	-0-	525 2	1 9 N	1	1 1	1
*08	875 N	875	-0-	-0-	-0-	874 2	1 9 N	1	1 1	1
*09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	779 2	2 9 N	2	2 1	1
*10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	544 2	1 9 N	1	1 1	1
*11	810 N	768	-0-	-42	-0-	766 2	2 9 N	2	2 1	1
*12	806 N	740	-0-	-66	-0-	739 2	1 9 N	1	1 1	1
*01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	758 2	1 9 N	1	1 1	1

MCMULLAN "B"		WELL #: 3		RRCID -> 152215		COMPL. DATE 10/03/1994		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7764 - 8362		
*06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	587 2	2 9 N	2	1 1	1
*07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	588 2	1 9 N	1	1 1	1
*08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	592 2	1 9 N	1	1 1	1
*09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	575 2	1 9 N	1	1 1	1
*10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	370 2	1 9 N	1	1 1	1
*11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2	N	-0-	1 1	-0-
*12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	569 2	2 9 N	2	1 1	1
*01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2	N	-0-	1 1	-0-

MCDONALD "15"		WELL #: 11		RRCID -> 152578		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7702 - 7774		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCDONALD "18"		WELL #: 5		RRCID -> 152580		COMPL. DATE 11/09/1994		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7815 - 7841		
*06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2	N	-0-		-0-
*07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2	N	-0-		-0-
*08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2	N	-0-		-0-
*09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2	N	-0-		-0-
*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-

MEYBIN B		WELL #: 4		RRCID -> 152614		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7666 - 8082		
*06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1049 2	3 9 N	3	1 1	2
*07	918 N	918	-0-	-0-	-0-	917 2	1 9 N	1	2 1	1
*08	939 N	939	-0-	-0-	-0-	937 2	2 9 N	2	2 1	1
*09	1050 N	899	-0-	-151	-0-	897 2	2 9 N	2	2 1	1
*10	930 N	746	-0-	-184	-0-	745 2	1 9 N	1	1 1	1
*11	926 N	926	-0-	-0-	-0-	923 2	3 9 N	3	3 1	1
*12	930 N	923	-0-	-7	-0-	922 2	1 9 N	1	1 1	1
*01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	912 2	2 9 N	2	2 1	1

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
DAVIDSON 5		WELL #: 2		RRCID -> 153029		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7581 - 8344		
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	CODE	BALANCE
*06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	552	2	1 9	N	1		1
*07	635 N	635	-0-	-0-	-0-	634	2	1 9	N	1	1 1	1
*08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	623	2	1 9	N	1	1 1	1
*09	540 N	523	-0-	-17	-0-	522	2	1 9	N	1	1 1	1
*10	650 N	650	-0-	-0-	-0-	649	2	1 9	N	1	1 1	1
*11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	694	2	2 9	N	2	2 1	1
*12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	631	2	1 9	N	1	1 1	1
*01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	689	2	1 9	N	1	1 1	1

MCMULLAN 6		WELL #: 3		RRCID -> 153142		COMPL. DATE 12/28/2001		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 6288 - 8376		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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		
*06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	368	2	1 9	N	1		1
*07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	500	2	1 9	N	1	1 1	1
*08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-	1 1	-0-
*09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	452	2	2 9	N	2	1 1	1
*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	-0-
*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	-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 4		RRCID -> 153178		COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 8425		PERF. 7871 - 8030		
*06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-		-0-
*07	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	2		N	-0-		-0-
*08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-		-0-
*09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-		-0-
*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	-0-
*12	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2		N	-0-		-0-
*01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-		-0-

MCMULLAN "B"		WELL #: 4		RRCID -> 153565		COMPL. DATE 11/08/2001		TOTAL DEPTH 8530		PERF. 7722 - 8334		
*06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-		-0-
*07	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2		N	-0-		-0-
*08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-		-0-
*09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-		-0-
*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	-0-
*12	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2		N	-0-		-0-
*01	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2		N	-0-		-0-

MCMULLAN		WELL #: 3		RRCID -> 153732		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7802 - 8240		
*06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	668	2	2 9	N	2	1 1	1
*07	709 N	709	-0-	-0-	-0-	708	2	1 9	N	1	1 1	1
*08	695 N	695	-0-	-0-	-0-	694	2	1 9	N	1	1 1	1
*09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	703	2	1 9	N	1	1 1	1
*10	682 N	490	-0-	-192	-0-	489	2	1 9	N	1	1 1	1
*11	688 N	688	-0-	-0-	-0-	686	2	2 9	N	2	2 1	1
*12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	695	2	1 9	N	1	1 1	1
*01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	623	2	1 9	N	1	1 1	1

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
MCMULLAN "D"		WELL #: 3		RRCID -> 153734		COMPL. DATE 02/23/1995		TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7736 - 8140		
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
*06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	722 2	2 9 N	2	1 1	1
*07	744 N	717	-0-	-27	-0-	716 2	1 9 N	1	1 1	1
*08	775 N	753	-0-	-22	-0-	752 2	1 9 N	1	1 1	1
*09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	727 2	1 9 N	1	1 1	1
*10	713 N	650	-0-	-63	-0-	649 2	1 9 N	1	1 1	1
*11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	727 2	2 9 N	2	2 1	1
*12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	743 2	1 9 N	1	1 1	1
*01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	744 2	1 9 N	1	1 1	1

MCMULLAN 2		WELL #: 5		RRCID -> 154292		COMPL. DATE 05/12/1995		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7620 - 8918		
*06	771 N	771	-0-	-0-	-0-	769 2	2 9 N	2	1 1	1
*07	806 N	768	-0-	-38	-0-	766 2	2 9 N	2	2 1	1
*08	806 N	802	-0-	-4	-0-	800 2	2 9 N	2	2 1	1
*09	801 N	801	-0-	-0-	-0-	800 2	1 9 N	1	1 1	1
*10	906 N	906	-0-	-0-	-0-	905 2	1 9 N	1	1 1	1
*11	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1585 2	4 9 N	4	4 1	1
*12	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1843 2	2 9 N	2	1 1	2
*01	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1682 2	3 9 N	3	3 1	2

MCMULLAN 2		WELL #: 6		RRCID -> 154464		COMPL. DATE 05/10/1995		TOTAL DEPTH 9184 PERF. 7697 - 8997		
*06	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1217 2	2 9 N	2	1 1	2
*07	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1233 2	1 9 N	1	2 1	1
*08	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1244 2	2 9 N	2	2 1	1
*09	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1235 2	3 9 N	3	2 1	2
*10	1240 N	1001	-0-	-239	-0-	1000 2	1 9 N	1	1 1	2
*11	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1238 2	2 9 N	2	3 1	1
*12	1271 N	1181	-0-	-90	-0-	1179 2	2 9 N	2	1 1	2
*01	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1166 2	1 9 N	1	2 1	1

PERRY 21 LEASE		WELL #: 5		RRCID -> 154571		COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7879 - 8094		
*06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	496 2	1 9 N	1		1
*07	496 N	470	-0-	-26	-0-	469 2	1 9 N	1	1 1	1
*08	496 N	487	-0-	-9	-0-	487 2		-0-	1 1	-0-
*09	510 N	352	-0-	-158	-0-	351 2	1 9 N	1	1 1	-0-
*10	465 N	360	-0-	-105	-0-	359 2	1 9 N	1		1
*11	480 N	362	-0-	-118	-0-	362 2		-0-	1 1	-0-
*12	372 N	359	-0-	-13	-0-	359 2		-0-		-0-
*01	372 N	349	-0-	-23	-0-	348 2	1 9 N	1	1 1	-0-

MCMULLAN 2		WELL #: 4		RRCID -> 154966		COMPL. DATE 05/10/1995		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7737 - 9050		
*06	850 N	850	-0-	-0-	-0-	848 2	2 9 N	2	1 1	1
*07	856 N	856	-0-	-0-	-0-	854 2	2 9 N	2	2 1	1
*08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	868 2	2 9 N	2	2 1	1
*09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	781 2	2 9 N	2	2 1	1
*10	806 N	682	-0-	-124	-0-	681 2	1 9 N	1	1 1	1
*11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	887 2	2 9 N	2	2 1	1
*12	870 N	870	-0-	-0-	-0-	869 2	1 9 N	1	1 1	1
*01	859 N	859	-0-	-0-	-0-	857 2	2 9 N	2	2 1	1

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MCMULLAN "17"		WELL #: 2		RRCID -> 154988		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 7666 - 8029	
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
*06	712 N	712	-0-	-0-	-0-	710	2	2	9	N	1
*07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	714	2	1	9	N	1
*08	744 N	734	-0-	-10	-0-	733	2	1	9	N	1
*09	720 N	713	-0-	-7	-0-	712	2	1	9	N	1
*10	713 N	600	-0-	-113	-0-	599	2	1	9	N	1
*11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	745	2	2	9	N	1
*12	744 N	733	-0-	-11	-0-	732	2	1	9	N	1
*01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	773	2	1	9	N	1

MCMULLAN "17"		WELL #: 3		RRCID -> 155228		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7678 - 7969	
*06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	N	1
*07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	-0-			-0-
*08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	309	2	1	9	N	1
*09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	247	2	1	9	N	1
*10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	362	2	1	9	N	1
*11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	-0-			-0-
*12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	-0-			-0-
*01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	316	2	1	9	N	1

MCMULLAN "17"		WELL #: 4		RRCID -> 155507		COMPL. DATE 06/28/1995		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7671 - 8125	
*06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	492	2	1	9	N	1
*07	496 N	465	-0-	-31	-0-	464	2	1	9	N	1
*08	496 N	390	-0-	-106	-0-	390	2	-0-			-0-
*09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	538	2	2	9	N	1
*10	465 N	385	-0-	-80	-0-	384	2	1	9	N	1
*11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2	-0-			-0-
*12	527 N	498	-0-	-29	-0-	497	2	1	9	N	1
*01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	497	2	1	9	N	1

MCMULLAN		WELL #: 4		RRCID -> 155552		COMPL. DATE 10/03/2001		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7752 - 8282	
*06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	740	2	2	9	N	1
*07	806 N	732	-0-	-74	-0-	731	2	1	9	N	1
*08	806 N	795	-0-	-11	-0-	794	2	1	9	N	1
*09	800 N	800	-0-	-0-	-0-	799	2	1	9	N	1
*10	744 N	645	-0-	-99	-0-	644	2	1	9	N	1
*11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	870	2	2	9	N	1
*12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	837	2	1	9	N	1
*01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	813	2	2	9	N	1

MEYBIN "C"		WELL #: 3404		RRCID -> 155554		COMPL. DATE 07/27/1995		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 7888 - 8303	
*06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	-0-			-0-
*07	279 N	229	-0-	-50	-0-	228	2	1	9	N	1
*08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	301	2	1	9	N	1
*09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	280	2	1	9	N	1
*10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	-0-			-0-
*11	300 N	291	-0-	-9	-0-	290	2	1	9	N	1
*12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	-0-			-0-
*01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	275	2	1	9	N	1

OIL AND GAS DIVISION

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SCHEUBER "A" WELL #: 5 RRCID -> 155557 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7946 - 8162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1022	2	3	9	N	3	1	1			2
*07	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1034	2	1	9	N	1	2	1			1
*08	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1016	2	2	9	N	2	2	1			1
*09	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1056	2	2	9	N	2	2	1			1
*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

DAVIDSON 5 WELL #: 3 RRCID -> 156574 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7609 - 8122

*06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	403	2	1	9	N	1					1
*07	434 N	368	-0-	-66	-0-	368	2			N	-0-	1	1			-0-
*08	434 N	426	-0-	-8	-0-	425	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	422	2	2	9	N	2	1	1			1
*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-

DAVIDSON 5 WELL #: 4 RRCID -> 156576 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7934 - 8171

*06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*07	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*08	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
*09	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					-0-
*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-

DAVIDSON 14 WELL #: 3 RRCID -> 156578 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 7647 - 8227

*06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	815	2	2	9	N	2	1	1			1
*07	778 N	778	-0-	-0-	-0-	776	2	2	9	N	2	2	1			1
*08	805 N	805	-0-	-0-	-0-	803	2	2	9	N	2	2	1			1
*09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	898	2	2	9	N	2	2	1			1
*10	807 N	807	-0-	-0-	-0-	806	2	1	9	N	1	1	1			1
*11	938 N	938	-0-	-0-	-0-	935	2	3	9	N	3	3	1			1
*12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	857	2	1	9	N	1	1	1			1
*01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	839	2	2	9	N	2	2	1			1

DAVIDSON 14 WELL #: 4 RRCID -> 156579 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7566 - 8090

*06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	407	2	1	9	N	1					1
*07	434 N	396	-0-	-38	-0-	396	2			N	-0-	1	1			-0-
*08	434 N	375	-0-	-59	-0-	374	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*09	420 N	412	-0-	-8	-0-	410	2	2	9	N	2	1	1			1
*10	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					1
*11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-	1	1			-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			1

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
SCHEUBER "B"		WELL #: 5		RRCID -> 156580		COMPL. DATE 06/25/1995		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7867 - 8068						
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
*06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	427	2	1	9	N	1			1
*07	465 N	231	-0-	-234	-0-	231	2			N	-0-	1	1	-0-
*08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	521	2	1	9	N	1	1	1	-0-
*09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	471	2	2	9	N	2	1	1	1
*10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-			1
*11	480 N	465	-0-	-15	-0-	465	2			N	-0-	1	1	-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-	1	1	-0-

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 3		RRCID -> 156862		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6170 - 7967						
*06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*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-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 6		RRCID -> 156935		COMPL. DATE 07/07/1995		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7839 - 7952						
*06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	380	2	1	9	N	1			1
*07	403 N	352	-0-	-51	-0-	352	2			N	-0-	1	1	-0-
*08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	411	2	1	9	N	1	1	1	-0-
*09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	490	2	2	9	N	2	1	1	1
*10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-			1
*11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-	1	1	-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-	1	1	-0-

PERRY GU 21		WELL #: 8		RRCID -> 156936		COMPL. DATE 07/07/1995		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7714 - 7863						
*06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	416	2	1	9	N	1			1
*07	465 N	390	-0-	-75	-0-	390	2			N	-0-	1	1	-0-
*08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	441	2	1	9	N	1	1	1	-0-
*09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	423	2	2	9	N	2	1	1	1
*10	403 N	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-			1
*11	420 N	416	-0-	-4	-0-	416	2			N	-0-	1	1	-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-	1	1	-0-

MCMULLAN 6		WELL #: 4		RRCID -> 157032		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8092 - 8110						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1559				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1559				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1559				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1559				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1559				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1559				N	NO RPT			-0-

MCMULLAN 6		WELL #: 5		RRCID -> 157034		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7762 - 8143						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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										
MEYBIN B		WELL #: 5		RRCID -> 157203		COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7631 - 8119		
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
*06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	339	2	1 9	N	1		1
*07	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	2		N	-0-	1 1	-0-
*08	372 N	359	-0-	-13	-0-	358	2	1 9	N	1	1 1	-0-
*09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1 9	N	1	1 1	-0-
*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-

MCMULLAN "F1"		WELL #: 3		RRCID -> 157314		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 9243		PERF. 8054 - 8077		
*06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	514	2	2 9	N	2	1 1	1
*07	495 N	495	-0-	-0-	-0-	494	2	1 9	N	1	1 1	1
*08	465 N	347	-0-	-118	-0-	347	2		N	-0-	1 1	-0-
*09	450 N	178	-0-	-272	-0-	178	2		N	-0-		-0-
*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-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 7		RRCID -> 158389		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7874 - 8047		
*06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	359	2	1 9	N	1		1
*07	310 N	242	-0-	-68	-0-	242	2		N	-0-	1 1	-0-
*08	310 N	309	-0-	-1	-0-	308	2	1 9	N	1	1 1	-0-
*09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	410	2	2 9	N	2	1 1	1
*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-

MCMULLAN "18" GU		WELL #: 3-D		RRCID -> 158737		COMPL. DATE 01/06/1996		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7750 - 7888		
*06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-		-0-
*07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-		-0-
*08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-		-0-
*09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-		-0-
*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-

SCHEUBER		WELL #: 5		RRCID -> 158741		COMPL. DATE 04/07/1996		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7831 - 8097		
*06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	706	2	2 9	N	2	1 1	1
*07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	516	2	1 9	N	1	1 1	1
*08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	697	2	1 9	N	1	1 1	1
*09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	681	2	1 9	N	1	1 1	1
*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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
SCHEUBER		WELL #: 6		RRCID -> 158742		COMPL. DATE 04/07/1996		TOTAL DEPTH 8310		PERF. 7777 - 8031	
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
*06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	450 2	1 9	N	1		1
*07	465 N	426	-0-	-39	-0-	426 2		N	-0-	1 1	-0-
*08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	501 2	1 9	N	1	1 1	-0-
*09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	464 2	2 9	N	2	1 1	1
*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-

DAVIDSON 15		WELL #: 6		RRCID -> 158760		COMPL. DATE 11/11/1995		TOTAL DEPTH 8330		PERF. 7929 - 8176	
*06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	576 2	2 9	N	2	1 1	1
*07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-	1 1	-0-
*08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	662 2	2 9	N	2	1 1	1
*09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	617 2	1 9	N	1	1 1	1
*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	2 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

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1		WELL #: 10		RRCID -> 158854		COMPL. DATE 04/19/1996		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7870 - 7948	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

SCHEUBER "B"		WELL #: 7		RRCID -> 159274		COMPL. DATE 06/12/1996		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7842 - 8074	
*06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	465 2	1 9	N	1		1
*07	496 N	427	-0-	-69	-0-	427 2		N	-0-	1 1	-0-
*08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	526 2	1 9	N	1	1 1	-0-
*09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	500 2	2 9	N	2	1 1	1
*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

DAVIDSON A		WELL #: 5		RRCID -> 159327		COMPL. DATE 06/10/1996		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7862 - 8022	
*06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	464 2	1 9	N	1		1
*07	558 N	468	-0-	-90	-0-	467 2	1 9	N	1	1 1	1
*08	527 N	461	-0-	-66	-0-	461 2		N	-0-	1 1	-0-
*09	480 N	443	-0-	-37	-0-	441 2	2 9	N	2	1 1	1
*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-

SCHEUBER "A"		WELL #: 7		RRCID -> 159328		COMPL. DATE 06/12/1996		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7866 - 8086	
*06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	495 2	1 9	N	1		1
*07	496 N	384	-0-	-112	-0-	384 2		N	-0-	1 1	-0-
*08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	584 2	2 9	N	2	1 1	1
*09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	529 2	1 9	N	1	1 1	1
*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

OIL AND GAS DIVISION

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILKINS "A" WELL #: 6 RRCID -> 159330 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7896 - 8068

M O	ALLOW 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
*06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
*07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-			-0-
*08	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-			-0-
*09	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-			-0-
*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-

MEYBIN "C" WELL #: 3405 RRCID -> 159500 COMPL. DATE 06/30/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7724 - 8194

*06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	654	2	2	9	N	2	1	1	1
*07	963 N	963	-0-	-0-	-0-	962	2	1	9	N	1	1	1	1
*08	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1044	2	2	9	N	2	2	1	1
*09	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1029	2	2	9	N	2	2	1	1
*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	3	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

DAVIDSON A WELL #: 6 RRCID -> 159785 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7770 - 7966

*06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	323	2	1	9	N	1			1
*07	341 N	300	-0-	-41	-0-	300	2			N	-0-	1	1	-0-
*08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	341	2	1	9	N	1	1	1	-0-
*09	330 N	319	-0-	-11	-0-	318	2	1	9	N	1	1	1	-0-
*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-

MEYBIN "C" WELL #: 1506 RRCID -> 159792 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8078

*06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	855	2	2	9	N	2	1	1	1
*07	837 N	805	-0-	-32	-0-	803	2	2	9	N	2	2	1	1
*08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	868	2	2	9	N	2	2	1	1
*09	895 N	895	-0-	-0-	-0-	893	2	2	9	N	2	2	1	1
*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	3	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

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 9 RRCID -> 159838 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6300 - 7934

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

*06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	445	2	1	9	N	1			1
*07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	457	2	1	9	N	1	1	1	1
*08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-	1	1	-0-
*09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	551	2	2	9	N	2	1	1	1
*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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218											
PERRY GU 21		WELL #: 10		RRCID -> 160260		COMPL. DATE 07/21/1996		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7856 - 8060			
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
*06	443 N	443	-0-	-0-	-0-		442	2	1 9	N	1		1
*07	391 N	391	-0-	-0-	-0-		391	2		N	-0-	1 1	-0-
*08	450 N	450	-0-	-0-	-0-		449	2	1 9	N	1	1 1	-0-
*09	465 N	465	-0-	-0-	-0-		463	2	2 9	N	2	1 1	1
*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-

MCMULLAN		WELL #: 5		RRCID -> 160402		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7770 - 8220			
*06	936 N	936	-0-	-0-	-0-		933	2	3 9	N	3	1 1	2
*07	930 N	883	-0-	-47	-0-		882	2	1 9	N	1	2 1	1
*08	930 N	858	-0-	-72	-0-		856	2	2 9	N	2	2 1	1
*09	934 N	934	-0-	-0-	-0-		932	2	2 9	N	2	2 1	1
*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	3 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

MCMULLAN "3"		WELL #: 5		RRCID -> 160405		COMPL. DATE 09/07/1996		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7808 - 8028			
*06	641 N	641	-0-	-0-	-0-		639	2	2 9	N	2	1 1	1
*07	651 N	594	-0-	-57	-0-		593	2	1 9	N	1	1 1	1
*08	694 N	694	-0-	-0-	-0-		693	2	1 9	N	1	1 1	1
*09	674 N	674	-0-	-0-	-0-		673	2	1 9	N	1	1 1	1
*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

DAVIDSON 15		WELL #: 8		RRCID -> 160451		COMPL. DATE 07/05/1996		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7932 - 8168			
*06	392 N	392	-0-	-0-	-0-		391	2	1 9	N	1		1
*07	377 N	377	-0-	-0-	-0-		377	2		N	-0-	1 1	-0-
*08	464 N	464	-0-	-0-	-0-		463	2	1 9	N	1	1 1	-0-
*09	390 N	195	-0-	-195	-0-		194	2	1 9	N	1	1 1	-0-
*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-

MCMULLAN "B"		WELL #: 6		RRCID -> 160848		COMPL. DATE 09/27/1996		TOTAL DEPTH 8480		PERF. 7750 - 8324			
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*01	0 N	-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 A		WELL #: 7		RRCID -> 160876		COMPL. DATE 07/10/1996		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7862 - 8030		
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
*06		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2	N	-0-			-0-
*07		217 N	207	-0-	-10	-0-	207 2	N	-0-			-0-
*08		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2	N	-0-			-0-
*09		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2	N	-0-			-0-
*10		217 N	192	-0-	-25	-0-	192 2	N	-0-			-0-
*11		210 N	172	-0-	-38	-0-	171 2	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-

MCMULLAN P-2		WELL #: 2		RRCID -> 160877		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 7798 - 7972		
*06		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-			-0-
*07		186 N	154	-0-	-32	-0-	154 2	N	-0-			-0-
*08		217 N	175	-0-	-42	-0-	175 2	N	-0-			-0-
*09		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2	N	-0-			-0-
*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-

MCMULLAN "C"		WELL #: 6		RRCID -> 160878		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7838 - 8280		
*06		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1542 2	N	3	1 1		3
*07		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1293 2	N	1	3 1		1
*08		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1342 2	N	3	3 1		1
*09		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1485 2	N	4	3 1		2
*10		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 2	N	-0-	1 1		1
*11		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1291 2	N	3	3 1		1
*12		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1635 2	N	2	1 1		2
*01		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1383 2	N	2	3 1		1

MEYBIN "C"		WELL #: 1505		RRCID -> 160883		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH 8375		PERF. 7840 - 8052		
*06		383 N	383	-0-	-0-	-0-	382 2	N	1			1
*07		403 N	366	-0-	-37	-0-	366 2	N	-0-	1 1		-0-
*08		404 N	404	-0-	-0-	-0-	403 2	N	1	1 1		-0-
*09		391 N	391	-0-	-0-	-0-	390 2	N	1	1 1		-0-
*10		372 N	307	-0-	-65	-0-	307 2	N	-0-			-0-
*11		399 N	399	-0-	-0-	-0-	398 2	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	N	1	1 1		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1709		RRCID -> 161012		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6065 - 7888		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DAVIDSON		WELL #: 1710		RRCID -> 161013		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6184 - 7980		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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 #: 8		RRCID -> 161024		COMPL. DATE 10/22/1996		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7836 - 8056	
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	BALANCE
*06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2					-0-
*07	248 N	219	-0-	-29	-0-	219 2					-0-
*08	248 N	240	-0-	-8	-0-	240 2					-0-
*09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2					-0-
*10	217 N	171	-0-	-46	-0-	171 2					-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					-0-
*01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2					-0-

MCDONALD "15"		WELL #: 13		RRCID -> 161027		COMPL. DATE 04/05/2002		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5996 - 7732	
*06	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 2					-0-
*07	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 2					-0-
*08	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2					-0-
*09	1170 N	1127	-0-	-43	-0-	1127 2					-0-
*10	1209 N	963	-0-	-246	-0-	963 2					-0-
*11	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 2					-0-
*12	1178 N	1017	-0-	-161	-0-	1017 2					-0-
*01	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2					-0-

MCMULLAN 2		WELL #: 7		RRCID -> 161363		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 9178		PERF. 7700 - 9026	
*06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	631 2	2 9	N	2	1 1	1
*07	651 N	650	-0-	-1	-0-	649 2	1 9	N	1	1 1	1
*08	651 N	611	-0-	-40	-0-	610 2	1 9	N	1	1 1	1
*09	630 N	569	-0-	-61	-0-	568 2	1 9	N	1	1 1	1
*10	651 N	555	-0-	-96	-0-	554 2	1 9	N	1	1 1	1
*11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	725 2	2 9	N	2	2 1	1
*12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	670 2	1 9	N	1	1 1	1
*01	558 N	267	-0-	-291	-0-	267 2			-0-	1 1	-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 5		RRCID -> 161454		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7626 - 8136	
*06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	333 2	1 9	N	1		1
*07	341 N	265	-0-	-76	-0-	265 2			-0-	1 1	-0-
*08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	349 2	1 9	N	1	1 1	-0-
*09	802 N	802	-0-	-0-	-0-	800 2	2 9	N	2	1 1	1
*10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	374 2	1 9	N	1	1 1	1
*11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	681 2	2 9	N	2	2 1	1
*12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	608 2	1 9	N	1	1 1	1
*01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	527 2	1 9	N	1	1 1	1

DAVIDSON 5		WELL #: 6		RRCID -> 161455		COMPL. DATE 10/26/2001		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7624 - 8128	
*06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	549 2	1 9	N	1		1
*07	552 N	552	-0-	-0-	-0-	551 2	1 9	N	1	1 1	1
*08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2			-0-	1 1	-0-
*09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	727 2	2 9	N	2	1 1	1
*10	558 N	318	-0-	-240	-0-	317 2	1 9	N	1	1 1	1
*11	480 N	370	-0-	-110	-0-	370 2			-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	1

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
MCDONALD "15"		WELL #: 12		RRCID -> 161456		COMPL. DATE 06/09/2003		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6024 - 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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*06	930 N	638	-0-	-292	-0-	638 2	N	-0-		-0-
*07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2	N	-0-		-0-
*08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2	N	-0-		-0-
*09	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2	N	-0-		-0-
*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-

MEYBIN "4"		WELL #: 11		RRCID -> 161457		COMPL. DATE 08/08/2001		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7636 - 8142		
*06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	538 2	2 9 N	2	1 1	1
*07	527 N	481	-0-	-46	-0-	480 2	1 9 N	1	1 1	1
*08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	592 2	1 9 N	1	1 1	1
*09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	575 2	1 9 N	1	1 1	1
*10	496 N	477	-0-	-19	-0-	476 2	1 9 N	1	1 1	1
*11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	559 2	1 9 N	1	2 1	-0-
*12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	597 2	2 9 N	2	1 1	1
*01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	560 2	1 9 N	1	1 1	1

MCMULLAN "B"		WELL #: 5		RRCID -> 161459		COMPL. DATE 09/26/1996		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7824 - 8312		
*06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	630 2	2 9 N	2	1 1	1
*07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	658 2	1 9 N	1	1 1	1
*08	682 N	677	-0-	-5	-0-	676 2	1 9 N	1	1 1	1
*09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	654 2	1 9 N	1	1 1	1
*10	651 N	529	-0-	-122	-0-	528 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	682 N	660	-0-	-22	-0-	659 2	1 9 N	1	1 1	1
*01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	632 2	1 9 N	1	1 1	1

PERRY GU 21		WELL #: 9		RRCID -> 161461		COMPL. DATE 01/21/2014		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7856 - 8060		
*06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2	N	-0-		-0-
*07	279 N	260	-0-	-19	-0-	260 2	N	-0-		-0-
*08	310 N	228	-0-	-82	-0-	228 2	N	-0-		-0-
*09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2	N	-0-		-0-
*10	248 N	198	-0-	-50	-0-	198 2	N	-0-		-0-
*11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	260 2	1 9 N	1	1 1	-0-
*12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2	N	-0-		-0-
*01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2	N	-0-		-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 9		RRCID -> 161728		COMPL. DATE 06/27/1996		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7828 - 8066		
*06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	412 2	1 9 N	1		1
*07	403 N	342	-0-	-61	-0-	342 2	N	-0-	1 1	-0-
*08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	462 2	1 9 N	1	1 1	-0-
*09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	439 2	2 9 N	2	1 1	1
*10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2	N	-0-		1
*11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2	N	-0-	1 1	-0-
*12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	427 2	1 9 N	1		1
*01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2	N	-0-	1 1	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MEYBIN "C"		WELL #: 1507		RRCID -> 161730		COMPL. DATE 07/10/1996		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7904 - 8099	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
*06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-		-0-
*07	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2	N	-0-		-0-
*08	279 N	215	-0-	-64	-0-	215	2	N	-0-		-0-
*09	180 N	125	-0-	-55	-0-	125	2	N	-0-		-0-
*10	217 N	147	-0-	-70	-0-	147	2	N	-0-		-0-
*11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	247	2	N	1	1	-0-
*12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-		-0-
*01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-		-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 1508		RRCID -> 161731		COMPL. DATE 07/14/1996		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7990 - 8184	
*06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	401	2	N	1		1
*07	496 N	362	-0-	-134	-0-	362	2	N	-0-	1	-0-
*08	465 N	438	-0-	-27	-0-	437	2	N	1	1	-0-
*09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	486	2	N	2	1	1
*10	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	2	N	-0-		1
*11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2	N	-0-	1	-0-
*12	496 N	472	-0-	-24	-0-	471	2	N	1		1
*01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2	N	-0-	1	-0-

MCMULLAN 6		WELL #: 6		RRCID -> 161733		COMPL. DATE 11/16/1996		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7889 - 8210	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCMULLAN 2		WELL #: 8		RRCID -> 161736		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 9239		PERF. 7642 - 9000	
*06	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1417	2	N	2	1	2
*07	1488 N	1376	-0-	-112	-0-	1373	2	N	3	3	2
*08	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1427	2	N	2	3	1
*09	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1421	2	N	4	3	2
*10	1364 N	1207	-0-	-157	-0-	1206	2	N	1	1	2
*11	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1474	2	N	3	4	1
*12	1488 N	1434	-0-	-54	-0-	1432	2	N	2	1	2
*01	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1418	2	N	2	3	1

DAVIDSON 14		WELL #: 5		RRCID -> 161805		COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7579 - 8066	
*06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	500	2	N	1		1
*07	527 N	379	-0-	-148	-0-	379	2	N	-0-	1	-0-
*08	527 N	426	-0-	-101	-0-	425	2	N	1	1	-0-
*09	510 N	420	-0-	-90	-0-	418	2	N	2	1	1
*10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2	N	-0-		1
*11	420 N	415	-0-	-5	-0-	415	2	N	-0-	1	-0-
*12	434 N	411	-0-	-23	-0-	410	2	N	1		1
*01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	522	2	N	1	1	1

MEYBIN "4"		WELL #: 12		RRCID -> 161923		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 9462		PERF. 7698 - 8280	
*06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	688	2	N	2	1	1
*07	589 N	561	-0-	-28	-0-	560	2	N	1	1	1
*08	723 N	723	-0-	-0-	-0-	722	2	N	1	1	1
*09	747 N	747	-0-	-0-	-0-	746	2	N	1	1	1
*10	558 N	487	-0-	-71	-0-	486	2	N	1	1	1
*11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	718	2	N	2	2	1
*12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	716	2	N	1	1	1
*01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	680	2	N	1	1	1

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
MEYBIN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 161929		COMPL. DATE 07/05/1996		TOTAL DEPTH 8482 PERF. 7962 - 8156						
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			
*06	868 N	868	-0-	-0-	-0-	866	2	2	9	N	2	1	1	1
*07	868 N	815	-0-	-53	-0-	813	2	2	9	N	2	2	1	1
*08	903 N	903	-0-	-0-	-0-	901	2	2	9	N	2	2	1	1
*09	895 N	895	-0-	-0-	-0-	893	2	2	9	N	2	2	1	1
*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

DAVIDSON 14		WELL #: 6		RRCID -> 162028		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 9267 PERF. 7554 - 9009						
*06	420 N	392	-0-	-28	-0-	391	2	1	9	N	1			1
*07	403 N	136	-0-	-267	-0-	136	2			N	-0-	1	1	-0-
*08	465 N	209	-0-	-256	-0-	209	2			N	-0-			-0-
*09	390 N	280	-0-	-110	-0-	280	2			N	-0-			-0-
*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-

MCMULLAN 6		WELL #: 7		RRCID -> 162099		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6194 - 8260						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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						
*06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	834	2	2	9	N	2	1	1	1
*07	759 N	759	-0-	-0-	-0-	757	2	2	9	N	2	2	1	1
*08	919 N	919	-0-	-0-	-0-	917	2	2	9	N	2	2	1	1
*09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	905	2	2	9	N	2	2	1	1
*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

DAVIDSON		WELL #: 3502		RRCID -> 162460		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6225 - 7922						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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						
*06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-			-0-
*07	279 N	206	-0-	-73	-0-	206	2			N	-0-			-0-
*08	279 N	183	-0-	-96	-0-	183	2			N	-0-			-0-
*09	270 N	160	-0-	-110	-0-	160	2			N	-0-			-0-
*10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-			-0-
*11	180 N	80	-0-	-100	-0-	79	2	1	9	N	1	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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MCMULLAN WELL #: 6 RRCID -> 164374 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7896 - 8328												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE
*06		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1229	2	2	9	N	2
*07		1240 N	1170	-0-	-70	-0-	1169	2	1	9	N	1
*08		1240 N	1209	-0-	-31	-0-	1207	2	2	9	N	2
*09		1200 N	1124	-0-	-76	-0-	1122	2	2	9	N	2
*10		1178 N	599	-0-	-579	-0-	598	2	1	9	N	1
*11		1170 N	787	-0-	-383	-0-	785	2	2	9	N	2
*12		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1253	2	2	9	N	2
*01		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1262	2	1	9	N	1

DAVIDSON A WELL #: 8 RRCID -> 164751 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 5822 - 8288												
*06		806 N	806	-0-	-0-	-0-	804	2	2	9	N	2
*07		660 N	660	-0-	-0-	-0-	658	2	2	9	N	2
*08		744 N	621	-0-	-123	-0-	620	2	1	9	N	1
*09		720 N	471	-0-	-249	-0-	470	2	1	9	N	1
*10		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-
*11		785 N	785	-0-	-0-	-0-	783	2	2	9	N	2
*12		724 N	724	-0-	-0-	-0-	723	2	1	9	N	1
*01		709 N	709	-0-	-0-	-0-	708	2	1	9	N	1

PERRY GU 21 WELL #: 13 RRCID -> 165346 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7824 - 8026												
*06		401 N	401	-0-	-0-	-0-	400	2	1	9	N	1
*07		403 N	350	-0-	-53	-0-	350	2			N	-0-
*08		421 N	421	-0-	-0-	-0-	420	2	1	9	N	1
*09		422 N	422	-0-	-0-	-0-	420	2	2	9	N	2
*10		341 N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-
*11		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-
*12		412 N	412	-0-	-0-	-0-	411	2	1	9	N	1
*01		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-

SCHEUBER WELL #: 7 RRCID -> 165352 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7858 - 8108												
*06		529 N	529	-0-	-0-	-0-	527	2	2	9	N	2
*07		558 N	509	-0-	-49	-0-	508	2	1	9	N	1
*08		558 N	545	-0-	-13	-0-	545	2			N	-0-
*09		541 N	541	-0-	-0-	-0-	539	2	2	9	N	2
*10		496 N	403	-0-	-93	-0-	402	2	1	9	N	1
*11		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-
*12		558 N	535	-0-	-23	-0-	533	2	2	9	N	2
*01		535 N	535	-0-	-0-	-0-	534	2	1	9	N	1

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 17 RRCID -> 165442 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7864 - 8041												
*06		243 N	243	-0-	-0-	-0-	240	2	3	9	Y	3
*07		251 N	251	-0-	-0-	-0-	247	2	4	9	Y	4
*08		234 N	234	-0-	-0-	-0-	231	2	3	9	Y	3
*09		316 N	316	-0-	-0-	-0-	310	2	6	9	Y	6
*10		263 N	263	-0-	-0-	-0-	259	2	4	9	Y	4
*11		252 N	252	-0-	-0-	-0-	249	2	3	9	Y	3
*12		341 N	272	-0-	-69	-0-	266	2	6	9	Y	6
*01		551 N	551	-0-	-0-	-0-	543	2	8	9	Y	8

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	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
*06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2	N	-0-			-0-
*07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2	N	-0-			-0-
*08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2	N	-0-			-0-
*09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2	N	-0-			-0-
*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-

DAVIDSON		WELL #: 3504		RRCID -> 165813		COMPL. DATE 01/23/2002		TOTAL DEPTH 8386		PERF. 6078 - 7882	
*06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2	N	-0-			-0-
*07	682 N	435	-0-	-247	-0-	435 2	N	-0-			-0-
*08	589 N	576	-0-	-13	-0-	576 2	N	-0-			-0-
*09	540 N	534	-0-	-6	-0-	534 2	N	-0-			-0-
*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-

MEYBIN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 165814		COMPL. DATE 09/02/1997		TOTAL DEPTH 8567		PERF. 7798 - 7972	
*06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2	N	-0-			-0-
*07	217 N	203	-0-	-14	-0-	203 2	N	-0-			-0-
*08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2	N	-0-			-0-
*09	210 N	195	-0-	-15	-0-	195 2	N	-0-			-0-
*10	217 N	185	-0-	-32	-0-	185 2	N	-0-			-0-
*11	210 N	208	-0-	-2	-0-	207 2	N	1	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-

MCMULLAN P-2		WELL #: 3		RRCID -> 165815		COMPL. DATE 09/02/1997		TOTAL DEPTH 9155		PERF. 7866 - 8016	
*06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2	N	-0-			-0-
*07	279 N	278	-0-	-1	-0-	277 2	N	1	1	1	-0-
*08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	282 2	N	1	1	1	-0-
*09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	283 2	N	1	1	1	-0-
*10	279 N	261	-0-	-18	-0-	261 2	N	-0-			-0-
*11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	293 2	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	N	1	1	1	-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 3406		RRCID -> 165816		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 8418		PERF. 7710 - 8262	
*06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	609 2	N	2	1	1	1
*07	589 N	555	-0-	-34	-0-	554 2	N	1	1	1	1
*08	650 N	650	-0-	-0-	-0-	649 2	N	1	1	1	1
*09	600 N	577	-0-	-23	-0-	576 2	N	1	1	1	1
*10	558 N	441	-0-	-117	-0-	440 2	N	1	1	1	1
*11	600 N	498	-0-	-102	-0-	498 2	N	-0-	1	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	1	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MEYBIN "C"		WELL #: 3407		RRCID -> 165913		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH 8421 PERF. 7742 - 7955			
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	
*06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	714 2	2 9	N	2	1 1	1
*07	744 N	651	-0-	-93	-0-	650 2	1 9	N	1	1 1	1
*08	744 N	739	-0-	-5	-0-	738 2	1 9	N	1	1 1	1
*09	765 N	765	-0-	-0-	-0-	764 2	1 9	N	1	1 1	1
*10	651 N	626	-0-	-25	-0-	625 2	1 9	N	1	1 1	1
*11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	767 2	2 9	N	2	2 1	1
*12	775 N	741	-0-	-34	-0-	740 2	1 9	N	1	1 1	1
*01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	719 2	1 9	N	1	1 1	1

MEYBIN "4"		WELL #: 13		RRCID -> 165963		COMPL. DATE 11/27/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7769 - 9008			
*06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	294 2	1 9	N	1		1
*07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-		-0-
*08	310 N	256	-0-	-54	-0-	255 2	1 9	N	1	1 1	-0-
*09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	327 2	1 9	N	1	1 1	-0-
*10	310 N	142	-0-	-168	-0-	142 2		N	-0-		-0-
*11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	321 2	1 9	N	1	1 1	-0-
*12	310 N	281	-0-	-29	-0-	281 2		N	-0-		-0-
*01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	233 2	1 9	N	1	1 1	-0-

PERRY GU 21		WELL #: 12		RRCID -> 166033		COMPL. DATE 06/16/1997		TOTAL DEPTH 8414 PERF. 7866 - 8016			
*06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-		-0-
*07	279 N	250	-0-	-29	-0-	249 2	1 9	N	1	1 1	-0-
*08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	278 2	1 9	N	1	1 1	-0-
*09	270 N	261	-0-	-9	-0-	260 2	1 9	N	1	1 1	-0-
*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-

DAVIDSON		WELL #: 3503		RRCID -> 167158		COMPL. DATE 01/22/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6246 - 7996			
*06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		N	-0-		-0-
*07	713 N	504	-0-	-209	-0-	504 2		N	-0-		-0-
*08	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2		N	-0-		-0-
*09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2		N	-0-		-0-
*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-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 11		RRCID -> 167672		COMPL. DATE 01/25/1998		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7872 - 8004			
*06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-		-0-
*07	124 N	47	-0-	-77	-0-	47 2		N	-0-		-0-
*08	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2		N	-0-		-0-
*09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83 2		N	-0-		-0-
*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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 24		RRCID -> 167814		COMPL. DATE 03/30/1998		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7825 - 8110							
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
*06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*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-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 22		RRCID -> 168299		COMPL. DATE 04/15/1998		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7810 - 8050							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-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							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 25		RRCID -> 168358		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7774 - 7926							
*06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	341	2	6	9	Y	5	5	1		2
*07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	343	2	6	9	Y	5	4	1		3
*08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	337	2	6	9	Y	5	6	1		2
*09	330 N	278	-0-	-52	-0-	275	2	3	9	Y	3	3	1		2
*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

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 19		RRCID -> 168496		COMPL. DATE 03/29/1998		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7828 - 8084							
*06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	541	2	9	9	Y	8	8	1		3
*07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	561	2	9	9	Y	8	6	1		5
*08	527 N	524	-0-	-3	-0-	516	2	8	9	Y	7	9	1		3
*09	540 N	457	-0-	-83	-0-	450	2	7	9	Y	6	5	1		4
*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

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 21		RRCID -> 168538		COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6170 - 8031							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
HENNDERSON P1		WELL #: 3		RRCID -> 168616		COMPL. DATE 01/26/1998		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 8026		
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
*06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	443 2	1 9	N	1	1
*07	465 N	345	-0-	-120	-0-	345 2		N	-0-	-0-
*08	465 N	453	-0-	-12	-0-	452 2	1 9	N	1 1	-0-
*09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	460 2	2 9	N	1 1	1
*10	341 N	301	-0-	-40	-0-	301 2		N	-0-	1
*11	450 N	423	-0-	-27	-0-	423 2		N	-0-	-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	-0-

SCHEUBER "A"		WELL #: 8		RRCID -> 168627		COMPL. DATE 01/03/1998		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7900 - 8174		
*06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	757 2	2 9	N	2	1 1
*07	713 N	571	-0-	-142	-0-	570 2	1 9	N	1	1 1
*08	863 N	863	-0-	-0-	-0-	862 2	1 9	N	1	1 1
*09	803 N	803	-0-	-0-	-0-	801 2	2 9	N	2	2 1
*10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	576 2	1 9	N	1	1 1
*11	797 N	797	-0-	-0-	-0-	795 2	2 9	N	2	2 1
*12	923 N	923	-0-	-0-	-0-	922 2	1 9	N	1	1 1
*01	916 N	916	-0-	-0-	-0-	914 2	2 9	N	2	2 1

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 18		RRCID -> 168753		COMPL. DATE 04/13/1998		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7809 - 8137		
*06	270 N	258	-0-	-12	-0-	255 2	3 9	Y	3	4 1
*07	341 N	267	-0-	-74	-0-	263 2	4 9	Y	4	3 1
*08	279 N	266	-0-	-13	-0-	262 2	4 9	Y	4	5 1
*09	270 N	255	-0-	-15	-0-	251 2	4 9	Y	4	3 1
*10	279 N	236	-0-	-43	-0-	232 2	4 9	Y	4	4 1
*11	270 N	229	-0-	-41	-0-	226 2	3 9	Y	3	3 1
*12	279 N	224	-0-	-55	-0-	221 2	3 9	Y	3	4 1
*01	248 N	218	-0-	-30	-0-	214 2	4 9	Y	4	3 1

SCHEUBER "A"		WELL #: 6		RRCID -> 168919		COMPL. DATE 01/25/1998		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7869 - 8105		
*06	684 N	684	-0-	-0-	-0-	682 2	2 9	N	2	1 1
*07	713 N	496	-0-	-217	-0-	495 2	1 9	N	1	1 1
*08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	821 2	1 9	N	1	1 1
*09	703 N	703	-0-	-0-	-0-	702 2	1 9	N	1	1 1
*10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	527 2	1 9	N	1	1 1
*11	750 N	720	-0-	-30	-0-	718 2	2 9	N	2	2 1
*12	713 N	707	-0-	-6	-0-	706 2	1 9	N	1	1 1
*01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	685 2	1 9	N	1	1 1

SCHEUBER "B"		WELL #: 6		RRCID -> 169232		COMPL. DATE 01/03/1998		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7868 - 8137		
*06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	795 2	2 9	N	2	1 1
*07	775 N	755	-0-	-20	-0-	753 2	2 9	N	2	2 1
*08	775 N	754	-0-	-21	-0-	753 2	1 9	N	1	1 1
*09	845 N	845	-0-	-0-	-0-	844 2	1 9	N	1	1 1
*10	744 N	645	-0-	-99	-0-	644 2	1 9	N	1	1 1
*11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	838 2	2 9	N	2	2 1
*12	868 N	864	-0-	-4	-0-	863 2	1 9	N	1	1 1
*01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	773 2	2 9	N	2	2 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

DAVIDSON, C. E. JR. 'C'		WELL #: 5		RRCID -> 173458		COMPL. DATE 05/26/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7752 - 7870								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 26		RRCID -> 173459		COMPL. DATE 05/14/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7810 - 7884								
*06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	240	2	3	9	Y	3	3	1			1
*07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	197	2	3	9	Y	3	2	1			2
*08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	178	2	2	9	Y	2	3	1			1
*09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	159	2	2	9	Y	2	2	1			1
*10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	120	2	3	9	Y	3	3	1			1
*11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	Y	1	1	1			1
*12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	307	2	4	9	Y	4	3	1			2
*01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	526	2	9	9	Y	8	6	1			4

MCMULLAN "D"		WELL #: 6		RRCID -> 174246		COMPL. DATE 07/29/1997		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7794 - 9008								
*06	630 N	595	-0-	-35	-0-	593	2	2	9	N	2	1	1			1
*07	620 N	487	-0-	-133	-0-	486	2	1	9	N	1	1	1			1
*08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	695	2	1	9	N	1	1	1			1
*09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	659	2	1	9	N	1	1	1			1
*10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	677	2	1	9	N	1	1	1			1
*11	688 N	688	-0-	-0-	-0-	686	2	2	9	N	2	2	1			1
*12	682 N	614	-0-	-68	-0-	613	2	1	9	N	1	1	1			1
*01	682 N	602	-0-	-80	-0-	601	2	1	9	N	1	1	1			1

MCMULLAN 2		WELL #: 3		RRCID -> 174334		COMPL. DATE 02/16/2002		TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7668 - 8105								
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	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								
*06	450 N	442	-0-	-8	-0-	441	2	1	9	N	1					1
*07	465 N	449	-0-	-16	-0-	448	2	1	9	N	1	1	1			1
*08	465 N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-	1	1			-0-
*09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	450	2	2	9	N	2	1	1			1
*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	2	1			1
*12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	709	2	1	9	N	1	1	1			1
*01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	640	2	1	9	N	1	1	1			1

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
HENNDERSON "20"		WELL #: 2		RRCID -> 176195		COMPL. DATE 10/24/1999		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7722 - 7778						
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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

SCHEUBER "B"		WELL #: 9		RRCID -> 177848		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7858 - 8140						
*06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	638	2	2	9	N	2	1	1	1
*07	620 N	526	-0-	-94	-0-	525	2	1	9	N	1	1	1	1
*08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	682	2	1	9	N	1	1	1	1
*09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	689	2	1	9	N	1	1	1	1
*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

PERRY 21 LEASE		WELL #: 14		RRCID -> 177850		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7762 - 7896						
*06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			-0-
*07	248 N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-			-0-
*08	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-			-0-
*09	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-			-0-
*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-

HENNDERSON P1		WELL #: 4		RRCID -> 177854		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7812 - 8002						
*06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
*07	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-			-0-
*08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
*09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-			-0-
*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-

HENNDERSON P1		WELL #: 5		RRCID -> 177855		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7692 - 7884						
*06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			-0-
*07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	574	2	1	9	N	1			1
*08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	678	2	1	9	N	1	1	1	1
*09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-	1	1	-0-
*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	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-

SCHEUBER		WELL #: 8		RRCID -> 178377		COMPL. DATE 06/24/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7876 - 8120						
*06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	347	2	1	9	N	1			1
*07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	610	2	1	9	N	1	1	1	1
*08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-	1	1	-0-
*09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	318	2	1	9	N	1	1	1	-0-
*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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218		WELL #: 3408		RRCID -> 178381	COMPL. DATE 07/09/2000	TOTAL DEPTH 8375	PERF. 7810	- 8246	
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
*06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	315 2	1 9	N	1		1
*07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		N	-0-	1 1	-0-
*08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	325 2	1 9	N	1	1 1	-0-
*09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	324 2	1 9	N	1	1 1	-0-
*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-

MEYBIN "C"		WELL #: 3409		RRCID -> 178382		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 8450	PERF. 7750	- 8114	
*06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	480 2	1 9	N	1		1
*07	784 N	784	-0-	-0-	-0-	783 2	1 9	N	1	1 1	1
*08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2		N	-0-	1 1	-0-
*09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	547 2	2 9	N	2	1 1	1
*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-

MCMULLAN "B"		WELL #: 7		RRCID -> 178384		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 8525	PERF. 7794	- 8294	
*06	852 N	852	-0-	-0-	-0-	850 2	2 9	N	2	1 1	1
*07	837 N	797	-0-	-40	-0-	795 2	2 9	N	2	2 1	1
*08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	858 2	2 9	N	2	2 1	1
*09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	835 2	2 9	N	2	2 1	1
*10	806 N	633	-0-	-173	-0-	632 2	1 9	N	1	1 1	1
*11	810 N	801	-0-	-9	-0-	799 2	2 9	N	2	2 1	1
*12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	847 2	1 9	N	1	1 1	1
*01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	760 2	2 9	N	2	2 1	1

MCMULLAN P-2		WELL #: 4		RRCID -> 179156		COMPL. DATE 08/01/2000		TOTAL DEPTH 8214	PERF. 7860	- 8071	
*06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	675 2	2 9	N	2	1 1	1
*07	682 N	552	-0-	-130	-0-	551 2	1 9	N	1	1 1	1
*08	682 N	593	-0-	-89	-0-	592 2	1 9	N	1	1 1	1
*09	690 N	459	-0-	-231	-0-	458 2	1 9	N	1	1 1	1
*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	1
*12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	672 2	1 9	N	1	1 1	1
*01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	625 2	1 9	N	1	1 1	1

MCMULLAN P-2		WELL #: 5		RRCID -> 179157		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 8220	PERF. 7846	- 8052	
*06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	400 2	1 9	N	1		1
*07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-	1 1	-0-
*08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	406 2	1 9	N	1	1 1	-0-
*09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	405 2	2 9	N	2	1 1	1
*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	-0-
*12	434 N	429	-0-	-5	-0-	428 2	1 9	N	1		1
*01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-	1 1	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
MCMULLAN P-2		WELL #: 6		RRCID -> 179158		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 8178 PERF. 7722 - 7922		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2	N	-0-		-0-
*07	217 N	190	-0-	-27	-0-	190 2	N	-0-		-0-
*08	217 N	209	-0-	-8	-0-	209 2	N	-0-		-0-
*09	210 N	200	-0-	-10	-0-	200 2	N	-0-		-0-
*10	186 N	167	-0-	-19	-0-	167 2	N	-0-		-0-
*11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	209 2	N	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-

MCMULLAN 2		WELL #: 10		RRCID -> 179270		COMPL. DATE 08/21/2000		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7760 - 7906		
*06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	308 2	N	1		1
*07	341 N	137	-0-	-204	-0-	137 2	N	-0-	1 1	-0-
*08	341 N	227	-0-	-114	-0-	227 2	N	-0-		-0-
*09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	365 2	N	1	1 1	-0-
*10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2	N	-0-		-0-
*11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	222 2	N	1	1 1	-0-
*12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	379 2	N	1		1
*01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2	N	-0-	1 1	-0-

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 32		RRCID -> 179578		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7976 - 8064		
*06	1140 N	1083	-0-	-57	-0-	1068 2	Y	14	16 1	5
*07	1209 N	1021	-0-	-188	-0-	1003 2	Y	16	12 1	9
*08	1209 N	1101	-0-	-108	-0-	1086 2	Y	14	18 1	5
*09	1080 N	1052	-0-	-28	-0-	1034 2	Y	16	12 1	9
*10	1023 N	909	-0-	-114	-0-	894 2	Y	14	16 1	7
*11	1080 N	885	-0-	-195	-0-	873 2	Y	11	12 1	6
*12	1085 N	862	-0-	-223	-0-	848 2	Y	13	14 1	5
*01	899 N	822	-0-	-77	-0-	809 2	Y	12	11 1	6

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 33		RRCID -> 179579		COMPL. DATE 10/03/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7832 - 7858		
*06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	193 2	Y	3	3 1	1
*07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	355 2	Y	5	3 1	3
*08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	347 2	Y	5	6 1	2
*09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	238 2	Y	3	3 1	2
*10	217 N	211	-0-	-6	-0-	208 2	Y	3	4 1	1
*11	210 N	202	-0-	-8	-0-	198 2	Y	4	3 1	2
*12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	293 2	Y	4	4 1	2
*01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	264 2	Y	4	4 1	2

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 35		RRCID -> 179582		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7990 - 8060		
*06	330 N	316	-0-	-14	-0-	310 2	Y	5	5 1	2
*07	341 N	313	-0-	-28	-0-	309 2	Y	4	3 1	3
*08	341 N	304	-0-	-37	-0-	300 2	Y	4	5 1	2
*09	330 N	285	-0-	-45	-0-	282 2	Y	3	3 1	2
*10	310 N	224	-0-	-86	-0-	220 2	Y	4	4 1	2
*11	300 N	257	-0-	-43	-0-	254 2	Y	3	3 1	2
*12	310 N	265	-0-	-45	-0-	261 2	Y	4	4 1	2
*01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	255 2	Y	3	3 1	2

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 37		RRCID -> 180955		COMPL. DATE 08/30/2000		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 7903 - 9100					
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
*06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			-0-
*07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			-0-
*08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2	1	9	Y	1	1		-0-
*09	30 N	19	-0-	-11	-0-	-0-	19	2			Y	-0-			-0-
*10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			-0-
*11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2	1	9	Y	1	1		-0-
*12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2	1	9	Y	1	1		-0-
*01	31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-	29	2			Y	-0-			-0-

HENDERSON P1		WELL #: 6		RRCID -> 181401		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 9070		PERF. 7680 - 8946					
*06	600 N	583	-0-	-17	-0-	-0-	581	2	2	9	N	2	1	1	1
*07	620 N	565	-0-	-55	-0-	-0-	564	2	1	9	N	1	1	1	1
*08	620 N	565	-0-	-55	-0-	-0-	564	2	1	9	N	1	1	1	1
*09	570 N	559	-0-	-11	-0-	-0-	558	2	1	9	N	1	1	1	1
*10	558 N	428	-0-	-130	-0-	-0-	427	2	1	9	N	1	1	1	1
*11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	-0-	560	2	1	9	N	1	2	1	-0-
*12	589 N	568	-0-	-21	-0-	-0-	566	2	2	9	N	2	1	1	1
*01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	-0-	547	2	1	9	N	1	1	1	1

MCMULLAN P-2		WELL #: 7		RRCID -> 181859		COMPL. DATE 12/03/2000		TOTAL DEPTH 9047		PERF. 7696 - 8895					
*06	120 N	119	-0-	-1	-0-	-0-	119	2			N	-0-			-0-
*07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	-0-	542	2	1	9	N	1			1
*08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-	1	1	-0-
*09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	N	1	1	1	-0-
*10	341 N	184	-0-	-157	-0-	-0-	184	2			N	-0-			-0-
*11	330 N	177	-0-	-153	-0-	-0-	176	2	1	9	N	1	1	1	-0-
*12	341 N	229	-0-	-112	-0-	-0-	229	2			N	-0-			-0-
*01	186 N	168	-0-	-18	-0-	-0-	168	2			N	-0-			-0-

MCMULLAN 2		WELL #: 9		RRCID -> 181879		COMPL. DATE 12/16/2000		TOTAL DEPTH 9167		PERF. 7656 - 9048					
*06	1020 N	1018	-0-	-2	-0-	-0-	1015	2	3	9	N	3	1	1	2
*07	1023 N	990	-0-	-33	-0-	-0-	989	2	1	9	N	1	2	1	1
*08	1054 N	1023	-0-	-31	-0-	-0-	1021	2	2	9	N	2	2	1	1
*09	1020 N	1010	-0-	-10	-0-	-0-	1008	2	2	9	N	2	2	1	1
*10	992 N	882	-0-	-110	-0-	-0-	881	2	1	9	N	1	1	1	1
*11	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	-0-	1118	2	3	9	N	3	3	1	1
*12	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	-0-	1063	2	1	9	N	1	1	1	1
*01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	-0-	1040	2	2	9	N	2	2	1	1

HENDERSON P1		WELL #: 8		RRCID -> 183061		COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7674 - 7858					
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
HENDERSON 2		WELL #: 4		RRCID -> 183063		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 7745 - 9017	
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
*06	899 N	899	-0-	-0-	-0-	896 2	3 9	N	3	1 1	2
*07	961 N	876	-0-	-85	-0-	875 2	1 9	N	1	2 1	1
*08	930 N	927	-0-	-3	-0-	925 2	2 9	N	2	2 1	1
*09	917 N	917	-0-	-0-	-0-	915 2	2 9	N	2	2 1	1
*10	868 N	775	-0-	-93	-0-	774 2	1 9	N	1	1 1	1
*11	959 N	959	-0-	-0-	-0-	956 2	3 9	N	3	3 1	1
*12	961 N	939	-0-	-22	-0-	938 2	1 9	N	1	1 1	1
*01	934 N	934	-0-	-0-	-0-	932 2	2 9	N	2	2 1	1

MCMULLAN "F1"		WELL #: 6		RRCID -> 183069		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7664 - 7831	
*06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	330 2	1 9	N	1		1
*07	341 N	308	-0-	-33	-0-	308 2		N	-0-	1 1	-0-
*08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	344 2	1 9	N	1	1 1	-0-
*09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	331 2	1 9	N	1	1 1	-0-
*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-

MCMULLAN P-2		WELL #: 8		RRCID -> 183072		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 9160		PERF. 7774 - 8988	
*06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-		-0-
*07	248 N	221	-0-	-27	-0-	221 2		N	-0-		-0-
*08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-		-0-
*09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-		-0-
*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-

WILKINS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 183073		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7917 - 8013	
*06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-		-0-
*07	279 N	262	-0-	-17	-0-	261 2	1 9	N	1	1 1	-0-
*08	279 N	269	-0-	-10	-0-	268 2	1 9	N	1	1 1	-0-
*09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	269 2	1 9	N	1	1 1	-0-
*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-

WILKINS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 183394		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7911 - 8126	
*06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	462 2	1 9	N	1		1
*07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	465 2	1 9	N	1	1 1	1
*08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2		N	-0-	1 1	-0-
*09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	468 2	2 9	N	2	1 1	1
*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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MEYBIN B		WELL #: 6		RRCID -> 183400		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7664 - 8092			
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
*06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	545 2	2 9 N	2	2	1 1	1
*07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	528 2	1 9 N	1	1	1 1	1
*08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	594 2	1 9 N	1	1	1 1	1
*09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	578 2	1 9 N	1	1	1 1	1
*10	527 N	495	-0-	-32	-0-	494 2	1 9 N	1	1	1 1	1
*11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	592 2	1 9 N	1	1	2 1	-0-
*12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	602 2	2 9 N	2	2	1 1	1
*01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	575 2	1 9 N	1	1	1 1	1

HENDERSON 2		WELL #: 3		RRCID -> 183415		COMPL. DATE 05/12/2001		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7620 - 8854			
*06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1007 2	3 9 N	3	3	1 1	2
*07	1116 N	1024	-0-	-92	-0-	1023 2	1 9 N	1	1	2 1	1
*08	1054 N	1033	-0-	-21	-0-	1031 2	2 9 N	2	2	2 1	1
*09	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1033 2	2 9 N	2	2	2 1	1
*10	1023 N	916	-0-	-107	-0-	915 2	1 9 N	1	1	1 1	1
*11	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1104 2	3 9 N	3	3	3 1	1
*12	1085 N	1045	-0-	-40	-0-	1044 2	1 9 N	1	1	1 1	1
*01	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1035 2	2 9 N	2	2	2 1	1

WILKINS		WELL #: 5		RRCID -> 183501		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7872 - 7941			
*06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	217 N	203	-0-	-14	-0-	203 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	217 N	146	-0-	-71	-0-	146 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	216 2	1 9 N	1	1	1 1	-0-
*12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WILKINS		WELL #: 6		RRCID -> 183510		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7907 - 8116			
*06	713 N	713	-0-	-0-	-0-	711 2	2 9 N	2	2	1 1	1
*07	744 N	518	-0-	-226	-0-	517 2	1 9 N	1	1	1 1	1
*08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	896 2	1 9 N	1	1	1 1	1
*09	861 N	861	-0-	-0-	-0-	859 2	2 9 N	2	2	2 1	1
*10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	605 2	1 9 N	1	1	1 1	1
*11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	816 2	2 9 N	2	2	2 1	1
*12	837 N	766	-0-	-71	-0-	765 2	1 9 N	1	1	1 1	1
*01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	735 2	1 9 N	1	1	1 1	1

MCMULLAN "F1"		WELL #: 7		RRCID -> 183575		COMPL. DATE 05/03/2001		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7622 - 7678			
*06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	424 2	1 9 N	1	1	1 1	1
*07	465 N	417	-0-	-48	-0-	417 2	N	-0-	-0-	1 1	-0-
*08	434 N	333	-0-	-101	-0-	332 2	1 9 N	1	1	1 1	-0-
*09	420 N	330	-0-	-90	-0-	329 2	1 9 N	1	1	1 1	-0-
*10	403 N	345	-0-	-58	-0-	344 2	1 9 N	1	1	1 1	1
*11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2	N	-0-	-0-	1 1	-0-
*12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	341 N	334	-0-	-7	-0-	333 2	1 9 N	1	1	1 1	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
HENDERSON P1		WELL #: 12		RRCID -> 183725		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 9120		PERF. 7640 - 9046				
M O	ALLOW 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
*06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	348	2	1	9	N	1			1
*07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-	1	1	-0-
*08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	347	2	1	9	N	1	1	1	-0-
*09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	339	2	1	9	N	1	1	1	-0-
*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	1	-0-
*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	1	-0-

HENDERSON P1		WELL #: 9		RRCID -> 183732		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 8204		PERF. 7700 - 7888				
*06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	392	2	1	9	N	1			1
*07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	499	2	1	9	N	1	1	1	1
*08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-	1	1	-0-
*09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	494	2	2	9	N	2	1	1	1
*10	496 N	424	-0-	-72	-0-	424	2			N	-0-			1
*11	480 N	257	-0-	-223	-0-	257	2			N	-0-	1	1	-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-

HENDERSON P1		WELL #: 7		RRCID -> 183738		COMPL. DATE 05/04/2001		TOTAL DEPTH 8199		PERF. 7704 - 7894				
*06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
*07	186 N	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-			-0-
*08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
*09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-
*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-

HENDERSON P1		WELL #: 11		RRCID -> 183739		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7676 - 8949				
*06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	326	2	1	9	N	1			1
*07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-	1	1	-0-
*08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	391	2	1	9	N	1	1	1	-0-
*09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	381	2	1	9	N	1	1	1	-0-
*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	1	-0-
*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-	1	1	-0-

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 40		RRCID -> 183883		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7830 - 7944				
*06	390 N	379	-0-	-11	-0-	373	2	6	9	Y	5	5	1	2
*07	403 N	383	-0-	-20	-0-	377	2	6	9	Y	5	4	1	3
*08	403 N	397	-0-	-6	-0-	390	2	7	9	Y	6	7	1	2
*09	360 N	358	-0-	-2	-0-	352	2	6	9	Y	5	4	1	3
*10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	383	2	7	9	Y	6	6	1	3
*11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	370	2	6	9	Y	5	5	1	3
*12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	372	2	6	9	Y	5	6	1	2
*01	372 N	367	-0-	-5	-0-	360	2	7	9	Y	6	5	1	3

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 WILKINS 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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
*07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
*08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	1 N	-0-	-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-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 39 RRCID -> 184552 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7860 - 7938

*06	270 N	239	-0-	-31	-0-	236	2	3	9	Y	3	4	1	1
*07	310 N	292	-0-	-18	-0-	288	2	4	9	Y	4	3	1	2
*08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	293	2	4	9	Y	4	5	1	1
*09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	253	2	4	9	Y	4	3	1	2
*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

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 38 RRCID -> 184554 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7787 - 9090

*06	210 N	190	-0-	-20	-0-	187	2	3	9	Y	3	3	1	1
*07	217 N	201	-0-	-16	-0-	198	2	3	9	Y	3	2	1	2
*08	217 N	191	-0-	-26	-0-	189	2	2	9	Y	2	3	1	1
*09	180 N	177	-0-	-3	-0-	175	2	2	9	Y	2	2	1	1
*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

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 26 RRCID -> 184843 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6198 - 7994

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

*06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			-0-
*07	279 N	260	-0-	-19	-0-	259	2	1	9	N	1	1	1	-0-
*08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	278	2	1	9	N	1	1	1	-0-
*09	270 N	266	-0-	-4	-0-	265	2	1	9	N	1	1	1	-0-
*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-

MEYBIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 184860 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7894 - 8307

*06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	335	2	1	9	N	1			1
*07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	448	2	1	9	N	1	1	1	1
*08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-	1	1	-0-
*09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	405	2	2	9	N	2	1	1	1
*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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
HENDERSON P1		WELL #: 13		RRCID -> 184866		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7654 - 8950	
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
*06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-			-0-
*07	217 N	185	-0-	-32	-0-	185 2	N	-0-			-0-
*08	217 N	187	-0-	-30	-0-	187 2	N	-0-			-0-
*09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2	N	-0-			-0-
*10	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 2	N	-0-			-0-
*11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	191 2	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-

PERRY GU 21		WELL #: 15		RRCID -> 184899		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 8202		PERF. 7846 - 8054	
*06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	317 2	N	1			1
*07	310 N	291	-0-	-19	-0-	291 2	N	-0-	1 1		-0-
*08	341 N	317	-0-	-24	-0-	316 2	N	1	1 1		-0-
*09	330 N	325	-0-	-5	-0-	324 2	N	1	1 1		-0-
*10	279 N	248	-0-	-31	-0-	248 2	N	-0-			-0-
*11	300 N	284	-0-	-16	-0-	283 2	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	N	1	1 1		-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 7		RRCID -> 184900		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7603 - 8182	
*06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	331 2	N	1			1
*07	341 N	312	-0-	-29	-0-	312 2	N	-0-	1 1		-0-
*08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	345 2	N	1	1 1		-0-
*09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	361 2	N	1	1 1		-0-
*10	310 N	278	-0-	-32	-0-	278 2	N	-0-			-0-
*11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	352 2	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	N	1	1 1		-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 10		RRCID -> 184901		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7883 - 8139	
*06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	304 2	N	1			1
*07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2	N	-0-	1 1		-0-
*08	310 N	302	-0-	-8	-0-	301 2	N	1	1 1		-0-
*09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	310 2	N	1	1 1		-0-
*10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2	N	-0-			-0-
*11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	460 2	N	1	1 1		-0-
*12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	408 2	N	1			1
*01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2	N	-0-	1 1		-0-

MCMULLAN "F1"		WELL #: 5		RRCID -> 184902		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7778 - 7959	
*06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	318 2	N	1			1
*07	310 N	290	-0-	-20	-0-	290 2	N	-0-	1 1		-0-
*08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	305 2	N	1	1 1		-0-
*09	330 N	325	-0-	-5	-0-	324 2	N	1	1 1		-0-
*10	279 N	273	-0-	-6	-0-	273 2	N	-0-			-0-
*11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	325 2	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	N	1	1 1		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MCMULLAN "D"		WELL #: 8		RRCID -> 185213		COMPL. DATE 06/22/2001		TOTAL DEPTH 8390		PERF. 7744 - 7934	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2	N	-0-			-0-
*07	248 N	220	-0-	-28	-0-	220 2	N	-0-			-0-
*08	248 N	218	-0-	-30	-0-	218 2	N	-0-			-0-
*09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2	N	-0-			-0-
*10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2	N	-0-			-0-
*11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	233 2	N	1	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-

HENDERSON P1		WELL #: 14		RRCID -> 185414		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7672 - 8916	
*06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-			-0-
*07	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2	N	-0-			-0-
*08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2	N	-0-			-0-
*09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	N	-0-			-0-
*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-

MCMULLAN 2		WELL #: 11		RRCID -> 185423		COMPL. DATE 07/16/2001		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7635 - 9050	
*06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	498 2	N	2	1 1	1 1	1
*07	558 N	428	-0-	-130	-0-	428 2	N	-0-	1 1	1 1	-0-
*08	620 N	435	-0-	-185	-0-	434 2	N	1	1 1	1 1	-0-
*09	510 N	422	-0-	-88	-0-	420 2	N	2	1 1	1 1	1
*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	1 1	-0-
*12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	491 2	N	1			1
*01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	706 2	N	1	1 1	1 1	1

MCMULLAN 2		WELL #: 12		RRCID -> 185428		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7618 - 9005	
*06	749 N	749	-0-	-0-	-0-	747 2	N	2	1 1	1 1	1
*07	676 N	676	-0-	-0-	-0-	675 2	N	1	1 1	1 1	1
*08	589 N	555	-0-	-34	-0-	554 2	N	1	1 1	1 1	1
*09	750 N	674	-0-	-76	-0-	673 2	N	1	1 1	1 1	1
*10	682 N	561	-0-	-121	-0-	560 2	N	1	1 1	1 1	1
*11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	706 2	N	2	2 1	2 1	1
*12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	684 2	N	1	1 1	1 1	1
*01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	671 2	N	1	1 1	1 1	1

MCMULLAN "17"		WELL #: 5		RRCID -> 185433		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 9264		PERF. 7694 - 9132	
*06	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1131 2	N	2	1 1	1 1	2
*07	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1243 2	N	1	2 1	2 1	1
*08	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1228 2	N	2	2 1	2 1	1
*09	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1237 2	N	3	2 1	2 1	2
*10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1086 2	N	1	1 1	1 1	2
*11	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1269 2	N	3	4 1	4 1	1
*12	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1266 2	N	2	1 1	1 1	2
*01	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1275 2	N	1	2 1	2 1	1

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
DAVIDSON 5		WELL #: 8		RRCID -> 185623		COMPL. DATE 07/16/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7993 - 8222		
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
*06	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1138 2	2 9 N	2	1 1	2
*07	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1135 2	1 9 N	1	2 1	1
*08	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1187 2	2 9 N	2	2 1	1
*09	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1205 2	3 9 N	3	2 1	2
*10	1023 N	922	-0-	-101	-0-	922 2		N	-0-	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

HENDERSON P1		WELL #: 15		RRCID -> 185646		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7686 - 7842		
*06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-	-0-
*07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	464 2	2 9 N	2	1 1	-1
*08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2		N	-0-	-0-
*09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	525 2	2 9 N	2	1 1	1
*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		N	-0-	-0-
*12	496 N	464	-0-	-32	-0-	463 2	1 9 N	1	1 1	1
*01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	488 2	1 9 N	1	1 1	1

DAVIDSON A		WELL #: 9		RRCID -> 186308		COMPL. DATE 06/09/2001		TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7871 - 8069		
*06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-	-0-
*07	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 2		N	-0-	-0-
*08	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 2		N	-0-	-0-
*09	120 N	119	-0-	-1	-0-	119 2		N	-0-	-0-
*10	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2		N	-0-	-0-
*11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-	-0-
*12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-	-0-
*01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-	-0-

DAVIDSON		WELL #: 3506		RRCID -> 186452		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6094 - 7926		
*06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2		N	-0-	-0-
*07	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-	-0-
*08	713 N	370	-0-	-343	-0-	370 2		N	-0-	-0-
*09	600 N	422	-0-	-178	-0-	422 2		N	-0-	-0-
*10	558 N	440	-0-	-118	-0-	440 2		N	-0-	-0-
*11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		N	-0-	-0-
*12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		N	-0-	-0-
*01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-	-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 14		RRCID -> 186465		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7597 - 8117		
*06	725 N	725	-0-	-0-	-0-	723 2	2 9 N	2	1 1	1
*07	744 N	703	-0-	-41	-0-	702 2	1 9 N	1	1 1	1
*08	744 N	730	-0-	-14	-0-	729 2	1 9 N	1	1 1	1
*09	720 N	719	-0-	-1	-0-	718 2	1 9 N	1	1 1	1
*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

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	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*06	510 N	384	-0-	-126	-0-	384 2	N	-0-		-0-
*07	527 N	450	-0-	-77	-0-	450 2	N	-0-		-0-
*08	620 N	315	-0-	-305	-0-	315 2	N	-0-		-0-
*09	390 N	354	-0-	-36	-0-	354 2	N	-0-		-0-
*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-

DAVIDSON		WELL #: 1713		RRCID -> 186914		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 8042 PERF. 6050 - 7888		
*06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2	N	-0-		-0-
*07	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2	N	-0-		-0-
*08	589 N	565	-0-	-24	-0-	565 2	N	-0-		-0-
*09	570 N	558	-0-	-12	-0-	558 2	N	-0-		-0-
*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-

DAVIDSON		WELL #: 1714		RRCID -> 186917		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6056 - 7883		
*06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2	N	-0-		-0-
*07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2	N	-0-		-0-
*08	620 N	564	-0-	-56	-0-	564 2	N	-0-		-0-
*09	570 N	541	-0-	-29	-0-	541 2	N	-0-		-0-
*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-

DAVIDSON		WELL #: 1715		RRCID -> 186921		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6090 - 7896		
*06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2	N	-0-		-0-
*07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2	N	-0-		-0-
*08	465 N	416	-0-	-49	-0-	416 2	N	-0-		-0-
*09	450 N	260	-0-	-190	-0-	260 2	N	-0-		-0-
*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-

DAVIDSON		WELL #: 1716		RRCID -> 186930		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6047 - 7875		
*06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2	N	-0-		-0-
*07	372 N	170	-0-	-202	-0-	170 2	N	-0-		-0-
*08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2	N	-0-		-0-
*09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2	N	-0-		-0-
*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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
DAVIDSON		WELL #: 1717		RRCID -> 186934		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6032 - 7860		
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
*06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2	N	-0-		-0-
*07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2	N	-0-		-0-
*08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2	N	-0-		-0-
*09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2	N	-0-		-0-
*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-

DAVIDSON		WELL #: 1718		RRCID -> 186937		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6053 - 7870		
*06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2	N	-0-		-0-
*07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2	N	-0-		-0-
*08	496 N	490	-0-	-6	-0-	490 2	N	-0-		-0-
*09	480 N	358	-0-	-122	-0-	358 2	N	-0-		-0-
*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-

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 5		RRCID -> 187013		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 6245 - 8049		
*06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2	N	-0-		-0-
*07	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2	N	-0-		-0-
*08	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2	N	-0-		-0-
*09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2	N	-0-		-0-
*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-

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 7		RRCID -> 187018		COMPL. DATE 09/19/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6142 - 7980		
*06	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485 2	N	-0-		-0-
*07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2	N	-0-		-0-
*08	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2	N	-0-		-0-
*09	900 N	897	-0-	-3	-0-	897 2	N	-0-		-0-
*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-

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 6		RRCID -> 187021		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6098 - 7902		
*06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2	N	-0-		-0-
*07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2	N	-0-		-0-
*08	620 N	584	-0-	-36	-0-	584 2	N	-0-		-0-
*09	600 N	457	-0-	-143	-0-	457 2	N	-0-		-0-
*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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 4		RRCID -> 187030		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6206 - 7997		
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
*06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2	N	-0-		-0-
*07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2	N	-0-		-0-
*08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2	N	-0-		-0-
*09	630 N	504	-0-	-126	-0-	504 2	N	-0-		-0-
*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-

MCMULLAN 18 GU		WELL #: 6LT		RRCID -> 187415		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7747 - 7870		
*06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 2	N	-0-		-0-
*07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2	N	-0-		-0-
*08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2	N	-0-		-0-
*09	60 N	25	-0-	-35	-0-	25 2	N	-0-		-0-
*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-

MCMULLAN 18 GU		WELL #: 7LT		RRCID -> 187421		COMPL. DATE 09/30/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7756 - 7866		
*06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2	N	-0-		-0-
*07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2	N	-0-		-0-
*08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2	N	-0-		-0-
*09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2	N	-0-		-0-
*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-

MCMULLAN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 187905		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7722 - 9140		
*06	690 N	662	-0-	-28	-0-	660 2	2 9 N	2	1 1	1
*07	744 N	513	-0-	-231	-0-	512 2	1 9 N	1	1 1	1
*08	736 N	736	-0-	-0-	-0-	735 2	1 9 N	1	1 1	1
*09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	760 2	1 9 N	1	1 1	1
*10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	596 2	1 9 N	1	1 1	1
*11	830 N	830	-0-	-0-	-0-	828 2	2 9 N	2	2 1	1
*12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	802 2	1 9 N	1	1 1	1
*01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	807 2	2 9 N	2	2 1	1

MCDONALD "18"		WELL #: 6		RRCID -> 187961		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6207 - 7980		
*06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2	N	-0-		-0-
*07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2	N	-0-		-0-
*08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2	N	-0-		-0-
*09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-		-0-
*10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-		-0-
*11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2	N	-0-		-0-
*12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	N	-0-		-0-
*01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 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 #: 7 RRCID -> 187968 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6150 - 7951															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

*06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	-0-	804	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	-0-	736	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	-0-	659	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	-0-	660	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	651	N	427	-0-	-224	-0-	-0-	427	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	-0-	679	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	651	N	631	-0-	-20	-0-	-0-	631	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	-0-	633	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN WELL #: 8 RRCID -> 189778 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7819 - 8276															
*06	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	-0-	2509	2	6 9	N	5	2 1		4
*07	2573	N	2314	-0-	-259	-0-	-0-	2310	2	4 9	N	4	5 1		3
*08	2635	N	2622	-0-	-13	-0-	-0-	2618	2	4 9	N	4	5 1		2
*09	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	-0-	2660	2	7 9	N	6	5 1		3
*10	2325	N	1949	-0-	-376	-0-	-0-	1946	2	3 9	N	3	3 1		3
*11	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	-0-	2640	2	7 9	N	6	7 1		2
*12	2759	N	2589	-0-	-170	-0-	-0-	2586	2	3 9	N	3	2 1		3
*01	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	-0-	2521	2	6 9	N	5	5 1		3

MCMULLAN "3" WELL #: 7 RRCID -> 189782 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7752 - 8199															
*06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	-0-	1573	2	3 9	N	3	1 1		3
*07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	-0-	1338	2	2 9	N	2	3 1		2
*08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	-0-	1519	2	2 9	N	2	3 1		1
*09	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	-0-	1618	2	4 9	N	4	3 1		2
*10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	-0-	995	2	2 9	N	2	2 1		2
*11	930	N	882	-0-	-48	-0-	-0-	880	2	2 9	N	2	3 1		1
*12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	-0-	1433	2	2 9	N	2	1 1		2
*01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	-0-	1845	2	3 9	N	3	3 1		2

MCMULLAN "3" WELL #: 6 RRCID -> 189783 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7861 - 8338															
*06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	-0-	1747	2	4 9	N	4	2 1		3
*07	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	-0-	1662	2	2 9	N	2	3 1		2
*08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	-0-	1794	2	3 9	N	3	3 1		2
*09	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	-0-	1886	2	3 9	N	3	3 1		2
*10	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	-0-	1142	2	2 9	N	2	2 1		2
*11	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	-0-	1935	2	6 9	N	5	5 1		2
*12	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	-0-	1843	2	2 9	N	2	2 1		2
*01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	-0-	1734	2	3 9	N	3	3 1		2

MCMULLAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 189787 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7672 - 8237															
*06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	-0-	1299	2	2 9	N	2	1 1		2
*07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	-0-	1180	2	2 9	N	2	3 1		1
*08	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	-0-	1069	2	2 9	N	2	2 1		1
*09	1290	N	1068	-0-	-222	-0-	-0-	1066	2	2 9	N	2	2 1		1
*10	1178	N	1094	-0-	-84	-0-	-0-	1092	2	2 9	N	2	1 1		2
*11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	-0-	1184	2	2 9	N	2	3 1		1
*12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	-0-	1459	2	2 9	N	2	1 1		2
*01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	-0-	1399	2	2 9	N	2	3 1		1

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
MEYBIN "4"		WELL #: 15		RRCID -> 189793		COMPL. DATE 03/06/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7677 - 8265		
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
*06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	463 2	1 9	N	1	1
*07	496 N	453	-0-	-43	-0-	452 2	1 9	N	1	1
*08	558 N	461	-0-	-97	-0-	461 2	1 9	N	1	1
*09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	463 2	2 9	N	2	1
*10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2	1 9	N	-0-	1
*11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	709 2	2 9	N	2	1
*12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	659 2	1 9	N	1	1
*01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	627 2	1 9	N	1	1

MCMULLAN "D"		WELL #: 7		RRCID -> 190316		COMPL. DATE 11/04/2001		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7816 - 9024		
*06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	704 2	2 9	N	2	1
*07	744 N	512	-0-	-232	-0-	511 2	1 9	N	1	1
*08	744 N	687	-0-	-57	-0-	686 2	1 9	N	1	1
*09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	725 2	1 9	N	1	1
*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

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 33		RRCID -> 191034		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7840 - 8048		
*06	240 N	237	-0-	-3	-0-	234 2	3 9	Y	3	1
*07	248 N	245	-0-	-3	-0-	241 2	4 9	Y	4	1
*08	248 N	244	-0-	-4	-0-	241 2	3 9	Y	3	1
*09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	231 2	4 9	Y	4	1
*10	217 N	183	-0-	-34	-0-	180 2	3 9	Y	3	1
*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

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 43		RRCID -> 191065		COMPL. DATE 06/14/2002		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8004 - 8024		
*06	892 N	892	-0-	-0-	-0-	878 2	14 9	Y	13	1
*07	921 N	921	-0-	-0-	-0-	907 2	14 9	Y	13	1
*08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	914 2	14 9	Y	13	1
*09	900 N	880	-0-	-20	-0-	867 2	13 9	Y	12	1
*10	930 N	792	-0-	-138	-0-	778 2	14 9	Y	13	1
*11	900 N	882	-0-	-18	-0-	870 2	12 9	Y	11	1
*12	918 N	918	-0-	-0-	-0-	903 2	15 9	Y	14	1
*01	806 N	600	-0-	-206	-0-	591 2	9 9	Y	8	1

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 46		RRCID -> 191066		COMPL. DATE 12/02/2002		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7944 - 8918		
*06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	422 2	6 9	Y	5	1
*07	465 N	425	-0-	-40	-0-	417 2	8 9	Y	7	1
*08	465 N	409	-0-	-56	-0-	403 2	6 9	Y	5	1
*09	390 N	376	-0-	-14	-0-	370 2	6 9	Y	5	1
*10	403 N	333	-0-	-70	-0-	327 2	6 9	Y	5	1
*11	390 N	350	-0-	-40	-0-	344 2	6 9	Y	5	1
*12	403 N	365	-0-	-38	-0-	358 2	7 9	Y	6	1
*01	341 N	242	-0-	-99	-0-	238 2	4 9	Y	4	1

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 42		RRCID -> 191067		COMPL. DATE 07/16/2002		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7732 - 7826			
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	BALANCE	
*06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	591 2	9 9	Y	8	9 1	3
*07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	508 2	8 9	Y	7	6 1	4
*08	651 N	488	-0-	-163	-0-	481 2	7 9	Y	6	8 1	2
*09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	508 2	9 9	Y	8	6 1	4
*10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	534 2	10 9	Y	9	9 1	4
*11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	649 2	9 9	Y	8	8 1	4
*12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	521 2	9 9	Y	8	9 1	3
*01	496 N	480	-0-	-16	-0-	471 2	9 9	Y	8	7 1	4

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 45		RRCID -> 191068		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8070 - 8100			
*06	420 N	379	-0-	-41	-0-	373 2	6 9	Y	5	5 1	2
*07	434 N	317	-0-	-117	-0-	311 2	6 9	Y	5	4 1	3
*08	403 N	344	-0-	-59	-0-	338 2	6 9	Y	5	6 1	2
*09	360 N	341	-0-	-19	-0-	335 2	6 9	Y	5	4 1	3
*10	310 N	235	-0-	-75	-0-	232 2	3 9	Y	3	5 1	1
*11	330 N	285	-0-	-45	-0-	281 2	4 9	Y	4	3 1	2
*12	341 N	314	-0-	-27	-0-	308 2	6 9	Y	5	5 1	2
*01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	304 2	4 9	Y	4	4 1	2

MC DONALD "14"		WELL #: 7		RRCID -> 191131		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6036 - 7784			
*06	510 N	492	-0-	-18	-0-	492 2		N	-0-		-0-
*07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		N	-0-		-0-
*08	496 N	487	-0-	-9	-0-	487 2		N	-0-		-0-
*09	480 N	469	-0-	-11	-0-	469 2		N	-0-		-0-
*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-

HENDERSON P1		WELL #: 10		RRCID -> 191132		COMPL. DATE 09/04/2002		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7759 - 7929			
*06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	429 2	1 9	N	1		1
*07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		N	-0-	1 1	-0-
*08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	428 2	1 9	N	1	1 1	-0-
*09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	427 2	2 9	N	2	1 1	1
*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-

HENDERSON 2		WELL #: 1		RRCID -> 191154		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7742 - 8934			
*06	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1197 2	2 9	N	2	1 1	2
*07	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1279 2	1 9	N	1	2 1	1
*08	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1236 2	2 9	N	2	2 1	1
*09	1200 N	1123	-0-	-77	-0-	1121 2	2 9	N	2	2 1	1
*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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
MCMULLAN 6		WELL #: 8		RRCID -> 191167		COMPL. DATE 02/10/2002		TOTAL DEPTH 9560		PERF. 6416 - 9440		
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
*06		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 2	N	-0-			-0-
*07		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2	N	-0-			-0-
*08		1302 N	1282	-0-	-20	-0-	1282 2	N	-0-			-0-
*09		1260 N	1235	-0-	-25	-0-	1235 2	N	-0-			-0-
*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-

MCMULLAN 2		WELL #: 1R		RRCID -> 191528		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7616 - 8105		
*06		654 N	654	-0-	-0-	-0-	652 2	2 9 N	2	1 1		1
*07		806 N	737	-0-	-69	-0-	736 2	1 9 N	1	1 1		1
*08		744 N	740	-0-	-4	-0-	739 2	1 9 N	1	1 1		1
*09		804 N	804	-0-	-0-	-0-	803 2	1 9 N	1	1 1		1
*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

MCMULLAN		WELL #: 7H		RRCID -> 191531		COMPL. DATE 05/07/2002		TOTAL DEPTH 8996		PERF. 7718 - 10810		
*06		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1715 2	4 9 N	4	2 1		3
*07		1736 N	1604	-0-	-132	-0-	1602 2	2 9 N	2	3 1		2
*08		1829 N	1797	-0-	-32	-0-	1794 2	3 9 N	3	3 1		2
*09		1710 N	1704	-0-	-6	-0-	1701 2	3 9 N	3	3 1		2
*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

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 27		RRCID -> 191643		COMPL. DATE 09/10/2002		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7940 - 8158		
*06		471 N	471	-0-	-0-	-0-	464 2	7 9 Y	6	6 1		2
*07		360 N	360	-0-	-0-	-0-	353 2	7 9 Y	6	5 1		3
*08		400 N	400	-0-	-0-	-0-	394 2	6 9 Y	5	6 1		2
*09		420 N	365	-0-	-55	-0-	359 2	6 9 Y	5	4 1		3
*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

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 32		RRCID -> 191650		COMPL. DATE 09/20/2002		TOTAL DEPTH 9106		PERF. 7860 - 8000		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 29		RRCID -> 192546		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 9362		PERF. 7870 - 8014		
*06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MCMULLAN "C"		WELL #: 7		RRCID -> 193720		COMPL. DATE 01/12/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7832 - 8036			
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	
*06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	610 2	2 9	N	2	1 1	1
*07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	602 2	1 9	N	1	1 1	1
*08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	557 2	1 9	N	1	1 1	1
*09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	579 2	1 9	N	1	1 1	1
*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

WILKINS B		WELL #: 6		RRCID -> 193893		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7903 - 8065			
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*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-

RIGGS 20		WELL #: 3		RRCID -> 194844		COMPL. DATE 02/22/2003		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8040 - 9172			
*06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	696 2	2 9	N	2	1 1	1
*07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	680 2	1 9	N	1	1 1	1
*08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	654 2	1 9	N	1	1 1	1
*09	788 N	788	-0-	-0-	-0-	787 2	1 9	N	1	1 1	1
*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

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 34		RRCID -> 195476		COMPL. DATE 02/04/2003		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7890 - 8074			
*06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	470 2	7 9	Y	6	7 1	2
*07	496 N	489	-0-	-7	-0-	481 2	8 9	Y	7	5 1	4
*08	496 N	487	-0-	-9	-0-	480 2	7 9	Y	6	8 1	2
*09	450 N	421	-0-	-29	-0-	414 2	7 9	Y	6	5 1	3
*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

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 30		RRCID -> 195477		COMPL. DATE 02/11/2003		TOTAL DEPTH 9131 PERF. 7880 - 8162			
*06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	643 2	9 9	Y	8	9 1	3
*07	651 N	610	-0-	-41	-0-	600 2	10 9	Y	9	7 1	5
*08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	696 2	11 9	Y	10	11 1	4
*09	660 N	606	-0-	-54	-0-	597 2	9 9	Y	8	7 1	5
*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

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 31		RRCID -> 195644		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 8797 PERF. 5966 - 7948			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
*06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	419 2	6 9	Y	5	6 1	2
*07	434 N	408	-0-	-26	-0-	401 2	7 9	Y	6	5 1	3
*08	434 N	387	-0-	-47	-0-	380 2	7 9	Y	6	7 1	2
*09	420 N	380	-0-	-40	-0-	374 2	6 9	Y	5	4 1	3
*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

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 36		RRCID -> 195787		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7854 - 8094			
*06	390 N	384	-0-	-6	-0-	377 2	7 9	Y	6	6 1	2
*07	403 N	394	-0-	-9	-0-	388 2	6 9	Y	5	4 1	3
*08	403 N	394	-0-	-9	-0-	387 2	7 9	Y	6	7 1	2
*09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	374 2	6 9	Y	5	4 1	3
*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

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 37		RRCID -> 195822		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7840 - 8727			
*06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	481 2	7 9	Y	6	7 1	2
*07	488 N	488	-0-	-0-	-0-	480 2	8 9	Y	7	5 1	4
*08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	486 2	7 9	Y	6	8 1	2
*09	450 N	439	-0-	-11	-0-	431 2	8 9	Y	7	5 1	4
*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

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 50		RRCID -> 196805		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8026 - 8085			
*06	390 N	369	-0-	-21	-0-	363 2	6 9	Y	5	5 1	2
*07	403 N	378	-0-	-25	-0-	372 2	6 9	Y	5	4 1	3
*08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	371 2	6 9	Y	5	6 1	2
*09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	358 2	6 9	Y	5	4 1	3
*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

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 49		RRCID -> 198009		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7812 - 7870			
*06	270 N	253	-0-	-17	-0-	250 2	3 9	Y	3	4 1	1
*07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	256 2	4 9	Y	4	3 1	2
*08	279 N	259	-0-	-20	-0-	256 2	3 9	Y	3	4 1	1
*09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	245 2	4 9	Y	4	3 1	2
*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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 48 RRCID -> 198552 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8015 - 8075

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
*06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	361 2	6 9	Y	5	4 1	2
*07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	314 2	6 9	Y	5	4 1	3
*08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	274 2	3 9	Y	3	5 1	1
*09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	272 2	4 9	Y	4	3 1	2
*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

MCMULLAN 2 WELL #: 13 RRCID -> 200871 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7753 - 7934

*06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	832 2	2 9	N	2	1 1	1
*07	992 N	821	-0-	-171	-0-	819 2	2 9	N	2	2 1	1
*08	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1013 2	2 9	N	2	2 1	1
*09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1051 2	2 9	N	2	2 1	1
*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

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 35 RRCID -> 200953 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7840 - 8770

*06	360 N	299	-0-	-61	-0-	295 2	4 9	Y	4	4 1	2
*07	341 N	294	-0-	-47	-0-	291 2	3 9	Y	3	3 1	2
*08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	383 2	7 9	Y	6	6 1	2
*09	300 N	269	-0-	-31	-0-	265 2	4 9	Y	4	4 1	2
*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

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 34 RRCID -> 201908 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 7826 - 7970

*06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	446 2	6 9	Y	5	6 1	2
*07	465 N	463	-0-	-2	-0-	455 2	8 9	Y	7	5 1	4
*08	465 N	446	-0-	-19	-0-	439 2	7 9	Y	6	8 1	2
*09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	443 2	8 9	Y	7	5 1	4
*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

DAVIDSON, C. E., JR. "B" WELL #: 43 RRCID -> 201963 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7844 - 8080

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 42 RRCID -> 201980 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7850 - 8082

*06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	462 2	7 9	Y	6	7 1	2
*07	465 N	458	-0-	-7	-0-	450 2	8 9	Y	7	5 1	4
*08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	552 2	9 9	Y	8	9 1	3
*09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	582 2	9 9	Y	8	6 1	5
*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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #: 26		RRCID -> 202001		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7844 - 8046	
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #: 27		RRCID -> 202002		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7840 - 7986	
*06	990 N	975	-0-	-15	-0-	961 2	14 9	Y	13	12 1	5
*07	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1009 2	17 9	Y	15	11 1	9
*08	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1014 2	14 9	Y	13	17 1	5
*09	991 N	991	-0-	-0-	-0-	976 2	15 9	Y	14	11 1	8
*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

DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 9		RRCID -> 204526		COMPL. DATE 02/02/2004		TOTAL DEPTH 8969		PERF. 7894 - 8034	
*06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2		Y	-0-		-0-
*07	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2		Y	-0-		-0-
*08	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2		Y	-0-		-0-
*09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2		Y	-0-		-0-
*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-

DAVIDSON, C. E., NCT-1		WELL #: 10		RRCID -> 204531		COMPL. DATE 12/24/2004		TOTAL DEPTH 8843		PERF. 7862 - 7940	
*06	868 N	868	-0-	-0-	-0-	855 2	13 9	Y	12	13 1	4
*07	901 N	901	-0-	-0-	-0-	886 2	15 9	Y	14	10 1	8
*08	899 N	882	-0-	-17	-0-	870 2	12 9	Y	11	15 1	4
*09	810 N	804	-0-	-6	-0-	791 2	13 9	Y	12	9 1	7
*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

DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1		WELL #: 11		RRCID -> 204981		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7850 - 8002	
*06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	62 2	1 9	Y	1	2 1	-0-
*07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	60 2	2 9	Y	2	1 1	1
*08	217 N	91	-0-	-126	-0-	91 2		Y	-0-	1 1	-0-
*09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	302 2	6 9	Y	5	2 1	3
*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

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 64		RRCID -> 204985		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7966 - 8036	
*06	210 N	203	-0-	-7	-0-	200 2	3 9	Y	3	3 1	1
*07	217 N	204	-0-	-13	-0-	201 2	3 9	Y	3	2 1	2
*08	217 N	180	-0-	-37	-0-	178 2	2 9	Y	2	3 1	1
*09	210 N	173	-0-	-37	-0-	171 2	2 9	Y	2	2 1	1
*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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218											
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 63		RRCID -> 205017		COMPL. DATE 03/11/2004		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7794 - 7912			
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
*06	288 N	288	-0-	-0-	-0-		284	2	4	9	Y	4	1
*07	327 N	327	-0-	-0-	-0-		321	2	6	9	Y	5	3
*08	317 N	317	-0-	-0-	-0-		313	2	4	9	Y	4	2
*09	357 N	357	-0-	-0-	-0-		351	2	6	9	Y	5	3
*10	325 N	325	-0-	-0-	-0-		319	2	6	9	Y	5	2
*11	313 N	313	-0-	-0-	-0-		309	2	4	9	Y	4	2
*12	306 N	306	-0-	-0-	-0-		300	2	6	9	Y	5	2
*01	286 N	286	-0-	-0-	-0-		282	2	4	9	Y	4	2

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 52		RRCID -> 205019		COMPL. DATE 06/23/2003		TOTAL DEPTH 9320		PERF. 8052 - 8198			
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	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			
*06	300 N	294	-0-	-6	-0-		291	2	3	9	Y	3	4
*07	310 N	308	-0-	-2	-0-		302	2	6	9	Y	5	3
*08	310 N	303	-0-	-7	-0-		299	2	4	9	Y	4	2
*09	300 N	288	-0-	-12	-0-		285	2	3	9	Y	3	2
*10	310 N	250	-0-	-60	-0-		246	2	4	9	Y	4	2
*11	300 N	262	-0-	-38	-0-		259	2	3	9	Y	3	2
*12	310 N	270	-0-	-40	-0-		266	2	4	9	Y	4	2
*01	273 N	273	-0-	-0-	-0-		269	2	4	9	Y	4	2

DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1		WELL #: 12		RRCID -> 205265		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7852 - 8084			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

DAVIDSON, C. E., JR. "B"		WELL #: 46		RRCID -> 205353		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7864 - 8127			
*06	375 N	375	-0-	-0-	-0-		369	2	6	9	Y	5	5
*07	386 N	386	-0-	-0-	-0-		380	2	6	9	Y	5	4
*08	392 N	392	-0-	-0-	-0-		385	2	7	9	Y	6	7
*09	360 N	300	-0-	-60	-0-		296	2	4	9	Y	4	4
*10	372 N	342	-0-	-30	-0-		336	2	6	9	Y	5	5
*11	380 N	380	-0-	-0-	-0-		373	2	7	9	Y	6	5
*12	386 N	386	-0-	-0-	-0-		380	2	6	9	Y	5	6
*01	358 N	358	-0-	-0-	-0-		351	2	7	9	Y	6	5

DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1		WELL #: 13		RRCID -> 205366		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7822 - 8024			
*06	1290 N	1277	-0-	-13	-0-		1259	2	18	9	Y	16	18
*07	1333 N	1306	-0-	-27	-0-		1285	2	21	9	Y	19	14
*08	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-		1323	2	20	9	Y	18	22
*09	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-		1248	2	20	9	Y	18	15
*10	1302 N	1110	-0-	-192	-0-		1090	2	20	9	Y	18	20
*11	1260 N	1251	-0-	-9	-0-		1233	2	18	9	Y	16	16
*12	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-		1282	2	22	9	Y	20	20
*01	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-		1223	2	20	9	Y	18	16

OIL AND GAS DIVISION

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																
KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 28 RRCID -> 205849 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7840 - 8056																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1337	2	20	9	Y	18	19	1			7
*07	1364 N	1120	-0-	-244	-0-	1102	2	18	9	Y	16	14	1			9
*08	1364 N	318	-0-	-1046	-0-	312	2	6	9	Y	5	12	1			2
*09	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1666	2	26	9	Y	24	12	1			14
*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

MCMULLAN 'A' WELL #: 8 RRCID -> 205851 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7751 - 8230																
*06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	754	2	2	9	N	2	1	1			1
*07	806 N	728	-0-	-78	-0-	727	2	1	9	N	1	1	1			1
*08	806 N	746	-0-	-60	-0-	745	2	1	9	N	1	1	1			1
*09	750 N	739	-0-	-11	-0-	738	2	1	9	N	1	1	1			1
*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

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 40 RRCID -> 205868 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7858 - 8146																
*06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	522	2	9	9	Y	8	8	1			3
*07	558 N	548	-0-	-10	-0-	539	2	9	9	Y	8	6	1			5
*08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	544	2	8	9	Y	7	9	1			3
*09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	520	2	8	9	Y	7	6	1			4
*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

MCMULLAN "B" WELL #: 8 RRCID -> 205917 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7795 - 8241																
*06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	831	2	2	9	N	2	1	1			1
*07	1271 N	958	-0-	-313	-0-	956	2	2	9	N	2	2	1			1
*08	868 N	703	-0-	-165	-0-	701	2	2	9	N	2	2	1			1
*09	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1555	2	3	9	N	3	2	1			2
*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

DAVIDSON BC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205955 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7770 - 7978																
*06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	345	2	6	9	Y	5	4	1			2
*07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	334	2	6	9	Y	5	4	1			3
*08	217 N	111	-0-	-106	-0-	109	2	2	9	Y	2	4	1			1
*09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	186	2	3	9	Y	3	2	1			2
*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

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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	406	2	1	9	N	1			1
*07	403 N	395	-0-	-8	-0-	-0-	395	2			N	-0-	1	1	-0-
*08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	406	2	1	9	N	1	1	1	-0-
*09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	410	2	2	9	N	2	1	1	1
*10	403 N	334	-0-	-69	-0-	-0-	334	2			N	-0-			1
*11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-	1	1	-0-
*12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	441	2	1	9	N	1			1
*01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-	1	1	-0-

MCMULLAN 'C'		WELL #: 9		RRCID -> 206131		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7818 - 8027					
*06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	-0-	778	2	2	9	N	2	1	1	1
*07	775 N	765	-0-	-10	-0-	-0-	763	2	2	9	N	2	2	1	1
*08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	-0-	841	2	2	9	N	2	2	1	1
*09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	-0-	828	2	2	9	N	2	2	1	1
*10	775 N	710	-0-	-65	-0-	-0-	709	2	1	9	N	1	1	1	1
*11	810 N	785	-0-	-25	-0-	-0-	783	2	2	9	N	2	2	1	1
*12	868 N	360	-0-	-508	-0-	-0-	360	2			N	-0-	1	1	-0-
*01	713 N	107	-0-	-606	-0-	-0-	106	2	1	9	N	1	1	1	-0-

DAVIDSON, C. E., JR. "B"		WELL #: 38		RRCID -> 206145		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7796 - 8106					
*06	300 N	298	-0-	-2	-0-	-0-	294	2	4	9	Y	4	4	1	2
*07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	298	2	4	9	Y	4	3	1	3
*08	310 N	299	-0-	-11	-0-	-0-	296	2	3	9	Y	3	5	1	1
*09	300 N	289	-0-	-11	-0-	-0-	285	2	4	9	Y	4	3	1	2
*10	310 N	269	-0-	-41	-0-	-0-	263	2	6	9	Y	5	5	1	2
*11	300 N	292	-0-	-8	-0-	-0-	288	2	4	9	Y	4	4	1	2
*12	310 N	301	-0-	-9	-0-	-0-	295	2	6	9	Y	5	5	1	2
*01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	281	2	4	9	Y	4	4	1	2

DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 10		RRCID -> 206252		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7852 - 7940					
*06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	145	2	13	9	Y	12	13	1	4
*07	155 N	150	-0-	-5	-0-	-0-	148	2	2	9	Y	2	5	1	1
*08	155 N	150	-0-	-5	-0-	-0-	147	2	3	9	Y	3	3	1	1
*09	150 N	142	-0-	-8	-0-	-0-	140	2	2	9	Y	2	2	1	1
*10	155 N	126	-0-	-29	-0-	-0-	124	2	2	9	Y	2	2	1	1
*11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	167	2	2	9	Y	2	2	1	1
*12	155 N	148	-0-	-7	-0-	-0-	146	2	2	9	Y	2	2	1	1
*01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	134	2	2	9	Y	2	2	1	1

MCMULLAN 2		WELL #: 14		RRCID -> 206395		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7677 - 9058					
*06	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	-0-	1092	2	2	9	N	2	1	1	2
*07	1147 N	1070	-0-	-77	-0-	-0-	1069	2	1	9	N	1	2	1	1
*08	1147 N	1034	-0-	-113	-0-	-0-	1032	2	2	9	N	2	2	1	1
*09	1080 N	1000	-0-	-80	-0-	-0-	998	2	2	9	N	2	2	1	1
*10	1085 N	805	-0-	-280	-0-	-0-	804	2	1	9	N	1	1	1	1
*11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	-0-	988	2	3	9	N	3	3	1	1
*12	1023 N	709	-0-	-314	-0-	-0-	708	2	1	9	N	1	1	1	1
*01	806 N	613	-0-	-193	-0-	-0-	612	2	1	9	N	1	1	1	1

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
WILKINS		WELL #: 8		RRCID -> 206505		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7925 - 8071		
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
*06	884 N	884	-0-	-0-	-0-	882	2	2 9 N	2	1 1		1
*07	868 N	758	-0-	-110	-0-	756	2	2 9 N	2	2 1		1
*08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	956	2	2 9 N	2	2 1		1
*09	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1004	2	2 9 N	2	2 1		1
*10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	750	2	1 9 N	1	1 1		1
*11	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1051	2	3 9 N	3	3 1		1
*12	992 N	798	-0-	-194	-0-	797	2	1 9 N	1	1 1		1
*01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1085	2	2 9 N	2	2 1		1

DAVIDSON 15		WELL #: 11		RRCID -> 206508		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7886 - 8241		
*06	593 N	593	-0-	-0-	-0-	591	2	2 9 N	2	1 1		1
*07	620 N	578	-0-	-42	-0-	577	2	1 9 N	1	1 1		1
*08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	622	2	1 9 N	1	1 1		1
*09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	604	2	1 9 N	1	1 1		1
*10	589 N	542	-0-	-47	-0-	541	2	1 9 N	1	1 1		1
*11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	629	2	1 9 N	1	2 1		-0-
*12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	626	2	2 9 N	2	1 1		1
*01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	605	2	1 9 N	1	1 1		1

MCMULLEN 17		WELL #: 6		RRCID -> 206563		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7664 - 8234		
*06	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1059	2	3 9 N	3	1 1		2
*07	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1087	2	1 9 N	1	2 1		1
*08	1116 N	1093	-0-	-23	-0-	1091	2	2 9 N	2	2 1		1
*09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1079	2	2 9 N	2	2 1		1
*10	1085 N	979	-0-	-106	-0-	978	2	1 9 N	1	1 1		1
*11	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1109	2	3 9 N	3	3 1		1
*12	1116 N	1104	-0-	-12	-0-	1103	2	1 9 N	1	1 1		1
*01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1085	2	2 9 N	2	2 1		1

SCHEUBER 'A'		WELL #: 9		RRCID -> 206565		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7870 - 8171		
*06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	617	2	2 9 N	2	1 1		1
*07	651 N	575	-0-	-76	-0-	574	2	1 9 N	1	1 1		1
*08	651 N	442	-0-	-209	-0-	442	2		-0-	1 1		-0-
*09	630 N	404	-0-	-226	-0-	402	2	2 9 N	2	1 1		1
*10	589 N	359	-0-	-230	-0-	359	2		-0-			1
*11	647 N	647	-0-	-0-	-0-	645	2	2 9 N	2	2 1		1
*12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	570	2	1 9 N	1	1 1		1
*01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	578	2	1 9 N	1	1 1		1

MEYBIN 'A'		WELL #: 7		RRCID -> 206594		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7986 - 8180		
*06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	325	2	1 9 N	1			1
*07	372 N	331	-0-	-41	-0-	331	2		-0-	1 1		-0-
*08	434 N	387	-0-	-47	-0-	386	2	1 9 N	1	1 1		-0-
*09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	370	2	1 9 N	1	1 1		-0-
*10	341 N	311	-0-	-30	-0-	311	2		-0-			-0-
*11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	432	2	1 9 N	1	1 1		-0-
*12	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	2		-0-			-0-
*01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	366	2	1 9 N	1	1 1		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 MEYBIN "4" WELL #: 17 RRCID -> 206595 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7763 - 8214

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
*06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	736 2	2 9	N	2	1 1		1
*07	775 N	650	-0-	-125	-0-	649 2	1 9	N	1	1 1		1
*08	751 N	751	-0-	-0-	-0-	750 2	1 9	N	1	1 1		1
*09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	770 2	1 9	N	1	1 1		1
*10	651 N	600	-0-	-51	-0-	599 2	1 9	N	1	1 1		1
*11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	782 2	2 9	N	2	2 1		1
*12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	839 2	1 9	N	1	1 1		1
*01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	688 2	1 9	N	1	1 1		1

MEYBIN "4" WELL #: 16 RRCID -> 206596 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7720 - 8193

*06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	569 2	2 9	N	2	1 1		1
*07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	536 2	1 9	N	1	1 1		1
*08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	593 2	1 9	N	1	1 1		1
*09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	574 2	1 9	N	1	1 1		1
*10	496 N	461	-0-	-35	-0-	460 2	1 9	N	1	1 1		1
*11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	580 2	1 9	N	1	2 1		-0-
*12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	566 2	2 9	N	2	1 1		1
*01	465 N	423	-0-	-42	-0-	423 2		N	-0-	1 1		-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 12 RRCID -> 207249 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7939 - 8158

*06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-			-0-
*07	310 N	283	-0-	-27	-0-	282 2	1 9	N	1	1 1		-0-
*08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	312 2	1 9	N	1	1 1		-0-
*09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	299 2	1 9	N	1	1 1		-0-
*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 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 1		-0-

DAVIDSON A WELL #: 11 RRCID -> 207269 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7927 - 8151

*06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	344 2	1 9	N	1			1
*07	372 N	363	-0-	-9	-0-	363 2		N	-0-	1 1		-0-
*08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	370 2	1 9	N	1	1 1		-0-
*09	360 N	359	-0-	-1	-0-	358 2	1 9	N	1	1 1		-0-
*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 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 1		-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1509 RRCID -> 207271 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7986 - 8180

*06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	396 2	1 9	N	1			1
*07	372 N	294	-0-	-78	-0-	294 2		N	-0-	1 1		-0-
*08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	434 2	1 9	N	1	1 1		-0-
*09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	402 2	2 9	N	2	1 1		1
*10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-			1
*11	420 N	398	-0-	-22	-0-	398 2		N	-0-	1 1		-0-
*12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	427 2	1 9	N	1			1
*01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2		N	-0-	1 1		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
DAVIDSON A		WELL #: 10		RRCID -> 207272		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7848 - 8186			
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	
*06	743 N	743	-0-	-0-	-0-	741 2	2 9	N	2	1 1	1
*07	682 N	638	-0-	-44	-0-	637 2	1 9	N	1	1 1	1
*08	706 N	706	-0-	-0-	-0-	705 2	1 9	N	1	1 1	1
*09	750 N	721	-0-	-29	-0-	720 2	1 9	N	1	1 1	1
*10	651 N	536	-0-	-115	-0-	535 2	1 9	N	1	1 1	1
*11	690 N	685	-0-	-5	-0-	683 2	2 9	N	2	2 1	1
*12	744 N	624	-0-	-120	-0-	623 2	1 9	N	1	1 1	1
*01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	587 2	1 9	N	1	1 1	1

MEYBIN B		WELL #: 7		RRCID -> 207358		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7713 - 8129			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HENDESON P1		WELL #: 17		RRCID -> 207734		COMPL. DATE 10/17/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7745 - 7820			
*06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-	-0-	
*07	248 N	191	-0-	-57	-0-	191 2		N	-0-	-0-	
*08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-	-0-	
*09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-	-0-	
*10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-	-0-	
*11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	282 2	1 9	N	1	1 1	
*12	279 N	266	-0-	-13	-0-	266 2		N	-0-	-0-	
*01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-	-0-	

SCHEUBER		WELL #: 10		RRCID -> 207735		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7822 - 7927			
*06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	643 2	2 9	N	2	1 1	1
*07	899 N	599	-0-	-300	-0-	598 2	1 9	N	1	1 1	1
*08	775 N	597	-0-	-178	-0-	596 2	1 9	N	1	1 1	1
*09	660 N	605	-0-	-55	-0-	604 2	1 9	N	1	1 1	1
*10	589 N	460	-0-	-129	-0-	459 2	1 9	N	1	1 1	1
*11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	574 2	1 9	N	1	2 1	-0-
*12	620 N	569	-0-	-51	-0-	567 2	2 9	N	2	1 1	1
*01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1009 2	1 9	N	1	1 1	1

SCHEUBER		WELL #: 11		RRCID -> 207739		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7830 - 8052			
*06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	449 2	1 9	N	1		1
*07	465 N	439	-0-	-26	-0-	438 2	1 9	N	1	1 1	1
*08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2		N	-0-	1 1	-0-
*09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	454 2	2 9	N	2	1 1	1
*10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2		N	-0-		1
*11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	900 2	2 9	N	2	2 1	1
*12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	783 2	1 9	N	1	1 1	1
*01	620 N	538	-0-	-82	-0-	537 2	1 9	N	1	1 1	1

HENDESON P1		WELL #: 18		RRCID -> 207750		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7810 - 7997			
*06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	350 2	1 9	N	1		1
*07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-	1 1	-0-
*08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	352 2	1 9	N	1	1 1	-0-
*09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	358 2	1 9	N	1	1 1	-0-
*10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-		-0-
*11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	417 2	1 9	N	1	1 1	-0-
*12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	483 2	1 9	N	1		1
*01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-	1 1	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
HENNDERSON P1		WELL #: 16		RRCID -> 207751		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7764 - 7933	
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
*06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	605 2	2 9	N	2	1 1	1
*07	651 N	589	-0-	-62	-0-	588 2	1 9	N	1	1 1	1
*08	651 N	504	-0-	-147	-0-	504 2		N	-0-	1 1	-0-
*09	764 N	764	-0-	-0-	-0-	762 2	2 9	N	2	1 1	1
*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

MCMULLAN 2		WELL #: 15		RRCID -> 207919		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7706 - 7865	
*06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-
*07	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		N	-0-		-0-
*08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-
*09	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-		-0-
*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-

SCHEUBER B		WELL #: 11		RRCID -> 207920		COMPL. DATE 11/20/2004		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7798 - 8053	
*06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	353 2	1 9	N	1		1
*07	434 N	365	-0-	-69	-0-	365 2		N	-0-	1 1	-0-
*08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	380 2	1 9	N	1	1 1	-0-
*09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	377 2	1 9	N	1	1 1	-0-
*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-

SCHEUBER		WELL #: 12		RRCID -> 207921		COMPL. DATE 11/14/2004		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7822 - 8036	
*06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	424 2	1 9	N	1		1
*07	465 N	420	-0-	-45	-0-	420 2		N	-0-	1 1	-0-
*08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	441 2	1 9	N	1	1 1	-0-
*09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	432 2	2 9	N	2	1 1	1
*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-

MEYBIN "4"		WELL #: 18R		RRCID -> 207930		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7768 - 8271	
*06	979 N	979	-0-	-0-	-0-	976 2	3 9	N	3	1 1	2
*07	930 N	804	-0-	-126	-0-	803 2	1 9	N	1	2 1	1
*08	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	998 2	2 9	N	2	2 1	1
*09	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1040 2	2 9	N	2	2 1	1
*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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)			//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.// 760218										
SCHEUBER-WILKINS			WELL #: 47		RRCID -> 208074		COMPL. DATE 09/12/2003			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7802 - 9148			
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
*06		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1393 2	21 9	Y	19	20 1		7
*07		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1577 2	25 9	Y	23	17 1		13
*08		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1473 2	22 9	Y	20	26 1		7
*09		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1406 2	23 9	Y	21	16 1		12
*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

MCMULLAN, MARGARET			WELL #: 2		RRCID -> 208494		COMPL. DATE 10/01/2004			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7760 - 7885			
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MCDONALD "18"			WELL #: 8		RRCID -> 209026		COMPL. DATE 02/02/2005			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6060 - 7868			
*06		1530 N	1511	-0-	-19	-0-	1511 2		N	-0-			-0-
*07		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686 2		N	-0-			-0-
*08		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 2		N	-0-			-0-
*09		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621 2		N	-0-			-0-
*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-

DAVIDSON			WELL #: 3507		RRCID -> 209329		COMPL. DATE 02/01/2005			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6174 - 7954			
*06		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2		N	-0-			-0-
*07		837 N	580	-0-	-257	-0-	580 2		N	-0-			-0-
*08		837 N	511	-0-	-326	-0-	511 2		N	-0-			-0-
*09		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2		N	-0-			-0-
*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-

SCHEUBER "B"			WELL #: 13		RRCID -> 209601		COMPL. DATE 04/09/2005			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7765 - 7970			
*06		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-			-0-
*07		124 N	121	-0-	-3	-0-	121 2		N	-0-			-0-
*08		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-			-0-
*09		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-			-0-
*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-

SCHEUBER			WELL #: 14		RRCID -> 210146		COMPL. DATE 03/26/2005			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7889 - 8083			
*06		494 N	494	-0-	-0-	-0-	493 2	1 9	N	1			1
*07		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-	1 1		-0-
*08		472 N	472	-0-	-0-	-0-	471 2	1 9	N	1	1 1		-0-
*09		498 N	498	-0-	-0-	-0-	496 2	2 9	N	2	1 1		1
*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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
SCHEUBER		WELL #: 15		RRCID -> 210157		COMPL. DATE 04/06/2005		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7835 - 8079				
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	
*06	585 N	585	-0-	-0-	-0-		583 2	2 9	N	2	1 1	1
*07	527 N	379	-0-	-148	-0-		379 2		N	-0-	1 1	-0-
*08	620 N	576	-0-	-44	-0-		574 2	2 9	N	2	1 1	1
*09	600 N	592	-0-	-8	-0-		591 2	1 9	N	1	1 1	1
*10	378 N	378	-0-	-0-	-0-		377 2	1 9	N	1	1 1	1
*11	643 N	643	-0-	-0-	-0-		641 2	2 9	N	2	2 1	1
*12	620 N	602	-0-	-18	-0-		601 2	1 9	N	1	1 1	1
*01	574 N	574	-0-	-0-	-0-		573 2	1 9	N	1	1 1	1

SCHEUBER		WELL #: 13		RRCID -> 210160		COMPL. DATE 03/26/2005		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7808 - 8032				
*06	317 N	317	-0-	-0-	-0-		316 2	1 9	N	1		1
*07	448 N	448	-0-	-0-	-0-		447 2	1 9	N	1	1 1	1
*08	367 N	367	-0-	-0-	-0-		367 2		N	-0-	1 1	-0-
*09	340 N	340	-0-	-0-	-0-		339 2	1 9	N	1	1 1	-0-
*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	1
*01	536 N	536	-0-	-0-	-0-		535 2	1 9	N	1	1 1	1

SCHEUBER B		WELL #: 10		RRCID -> 210161		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7818 - 8067				
*06	680 N	680	-0-	-0-	-0-		678 2	2 9	N	2	1 1	1
*07	620 N	597	-0-	-23	-0-		596 2	1 9	N	1	1 1	1
*08	620 N	490	-0-	-130	-0-		490 2		N	-0-	1 1	-0-
*09	600 N	463	-0-	-137	-0-		461 2	2 9	N	2	1 1	1
*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	2 1	1
*12	654 N	654	-0-	-0-	-0-		653 2	1 9	N	1	1 1	1
*01	647 N	647	-0-	-0-	-0-		646 2	1 9	N	1	1 1	1

PERRY GU 21		WELL #: 17		RRCID -> 210162		COMPL. DATE 03/12/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7894 - 8097				
*06	605 N	605	-0-	-0-	-0-		603 2	2 9	N	2	1 1	1
*07	713 N	593	-0-	-120	-0-		592 2	1 9	N	1	1 1	1
*08	651 N	600	-0-	-51	-0-		599 2	1 9	N	1	1 1	1
*09	600 N	595	-0-	-5	-0-		594 2	1 9	N	1	1 1	1
*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		N	-0-	1 1	-0-

PERRY GU 21		WELL #: 18		RRCID -> 210167		COMPL. DATE 03/14/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7901 - 8105				
*06	471 N	471	-0-	-0-	-0-		470 2	1 9	N	1		1
*07	527 N	455	-0-	-72	-0-		454 2	1 9	N	1	1 1	1
*08	434 N	323	-0-	-111	-0-		323 2		N	-0-	1 1	-0-
*09	480 N	354	-0-	-126	-0-		353 2	1 9	N	1	1 1	-0-
*10	475 N	475	-0-	-0-	-0-		474 2	1 9	N	1		1
*11	442 N	442	-0-	-0-	-0-		442 2		N	-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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
MCMULLAN "A"		WELL #: 11		RRCID -> 210703		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7965 - 8235		
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
*06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2	N	-0-		-0-
*07	372 N	246	-0-	-126	-0-	245 2	N	1	1 1	-0-
*08	310 N	291	-0-	-19	-0-	290 2	N	1	1 1	-0-
*09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	306 2	N	1	1 1	-0-
*10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2	N	-0-		-0-
*11	270 N	232	-0-	-38	-0-	231 2	N	1	1 1	-0-
*12	310 N	185	-0-	-125	-0-	185 2	N	-0-		-0-
*01	310 N	236	-0-	-74	-0-	236 2	N	-0-		-0-

SCHEUBER "B"		WELL #: 17		RRCID -> 210816		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7945 - 8080		
*06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	466 2	N	1		1
*07	496 N	379	-0-	-117	-0-	379 2	N	-0-		-0-
*08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	553 2	N	2	1 1	1
*09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	500 2	N	1	1 1	1
*10	372 N	371	-0-	-1	-0-	371 2	N	-0-		1
*11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2	N	-0-	1 1	-0-
*12	527 N	495	-0-	-32	-0-	493 2	N	2	1 1	1
*01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	489 2	N	1	1 1	1

MCMULLAN "B"		WELL #: 11		RRCID -> 211271		COMPL. DATE 05/08/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7719 - 8307		
*06	832 N	832	-0-	-0-	-0-	830 2	N	2	1 1	1
*07	899 N	830	-0-	-69	-0-	828 2	N	2	2 1	1
*08	868 N	848	-0-	-20	-0-	846 2	N	2	2 1	1
*09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	896 2	N	2	2 1	1
*10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	843 2	N	1	1 1	1
*11	810 N	796	-0-	-14	-0-	794 2	N	2	2 1	1
*12	930 N	794	-0-	-136	-0-	793 2	N	1	1 1	1
*01	837 N	742	-0-	-95	-0-	741 2	N	1	1 1	1

MCMULLAN "B"		WELL #: 10		RRCID -> 211296		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7816 - 8271		
*06	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1004 2	N	3	1 1	2
*07	1023 N	954	-0-	-69	-0-	953 2	N	1	2 1	1
*08	1054 N	924	-0-	-130	-0-	922 2	N	2	2 1	1
*09	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1056 2	N	2	2 1	1
*10	961 N	549	-0-	-412	-0-	548 2	N	1	1 1	1
*11	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1186 2	N	3	3 1	1
*12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1085 2	N	1	1 1	1
*01	981 N	981	-0-	-0-	-0-	979 2	N	2	2 1	1

MCMULLAN "A"		WELL #: 12		RRCID -> 211298		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7660 - 8228		
*06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	319 2	N	1		1
*07	310 N	309	-0-	-1	-0-	309 2	N	-0-	1 1	-0-
*08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	310 2	N	1	1 1	-0-
*09	330 N	305	-0-	-25	-0-	304 2	N	1	1 1	-0-
*10	310 N	259	-0-	-51	-0-	259 2	N	-0-		-0-
*11	300 N	299	-0-	-1	-0-	298 2	N	1	1 1	-0-
*12	310 N	274	-0-	-36	-0-	274 2	N	-0-		-0-
*01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	335 2	N	1	1 1	-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
*06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	581 2	2 9	N	2	1 1	1
*07	589 N	511	-0-	-78	-0-	510 2	1 9	N	1	1 1	1
*08	651 N	511	-0-	-140	-0-	511 2		N	-0-	1 1	-0-
*09	570 N	435	-0-	-135	-0-	433 2	2 9	N	2	1 1	1
*10	496 N	327	-0-	-169	-0-	327 2		N	-0-		1
*11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		N	-0-	1 1	-0-
*12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	528 2	1 9	N	1		1
*01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	526 2	1 9	N	1	1 1	1

MCMULLAN "A"		WELL #: 13		RRCID -> 211524		COMPL. DATE 06/14/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7714 - 8274			
*06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	511 2	1 9	N	1		1
*07	496 N	409	-0-	-87	-0-	409 2		N	-0-		-0-
*08	496 N	439	-0-	-57	-0-	438 2	1 9	N	1	1 1	-0-
*09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	539 2	2 9	N	2	1 1	1
*10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	443 2	1 9	N	1	1 1	1
*11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	590 2	1 9	N	1	2 1	-0-
*12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	622 2	2 9	N	2	1 1	1
*01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	572 2	1 9	N	1	1 1	1

MCMULLAN A		WELL #: 10		RRCID -> 211876		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7755 - 8325			
*06	867 N	867	-0-	-0-	-0-	865 2	2 9	N	2	1 1	1
*07	855 N	855	-0-	-0-	-0-	853 2	2 9	N	2	2 1	1
*08	851 N	851	-0-	-0-	-0-	849 2	2 9	N	2	2 1	1
*09	857 N	857	-0-	-0-	-0-	855 2	2 9	N	2	2 1	1
*10	837 N	607	-0-	-230	-0-	606 2	1 9	N	1	1 1	1
*11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	833 2	2 9	N	2	2 1	1
*12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	899 2	1 9	N	1	1 1	1
*01	854 N	854	-0-	-0-	-0-	852 2	2 9	N	2	2 1	1

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 55		RRCID -> 212104		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7860 - 7870			
*06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	485 2	7 9	Y	6	7 1	2
*07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	490 2	8 9	Y	7	5 1	4
*08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	500 2	8 9	Y	7	8 1	3
*09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	480 2	8 9	Y	7	6 1	4
*10	496 N	432	-0-	-64	-0-	424 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	497 N	497	-0-	-0-	-0-	488 2	9 9	Y	8	8 1	3
*01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	522 2	10 9	Y	9	7 1	5

MCMULLAN D		WELL #: 9		RRCID -> 212122		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7855 - 8059			
*06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	526 2	2 9	N	2	1 1	1
*07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	526 2	1 9	N	1	1 1	1
*08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	617 2	1 9	N	1	1 1	1
*09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	629 2	1 9	N	1	1 1	1
*10	527 N	480	-0-	-47	-0-	479 2	1 9	N	1	1 1	1
*11	600 N	575	-0-	-25	-0-	574 2	1 9	N	1	2 1	-0-
*12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	667 2	2 9	N	2	1 1	1
*01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	620 2	1 9	N	1	1 1	1

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
MCMULLAN C		WELL #: 11		RRCID -> 213205		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7805 - 8005		
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
*06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-		-0-
*07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2	N	-0-		-0-
*08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-		-0-
*09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-		-0-
*10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-		-0-
*11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2	N	-0-		-0-
*12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-		-0-
*01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2	N	-0-		-0-

MCMULLAN D		WELL #: 10		RRCID -> 213208		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7787 - 7984		
*06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-		-0-
*07	93 N	62	-0-	-31	-0-	62 2	N	-0-		-0-
*08	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 2	N	-0-		-0-
*09	90 N	81	-0-	-9	-0-	81 2	N	-0-		-0-
*10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2	N	-0-		-0-
*11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2	N	-0-		-0-
*12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	N	-0-		-0-
*01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	N	-0-		-0-

MCMULLAN "A"		WELL #: 14R		RRCID -> 213234		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7727 - 8323		
*06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	326 2	1 9 N	1		1
*07	341 N	329	-0-	-12	-0-	329 2	N	-0-	1 1	-0-
*08	341 N	336	-0-	-5	-0-	335 2	1 9 N	1	1 1	-0-
*09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	331 2	1 9 N	1	1 1	-0-
*10	341 N	285	-0-	-56	-0-	285 2	N	-0-		-0-
*11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	343 2	1 9 N	1	1 1	-0-
*12	341 N	330	-0-	-11	-0-	330 2	N	-0-		-0-
*01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	325 2	1 9 N	1	1 1	-0-

MCMULLAN		WELL #: 11		RRCID -> 213282		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7795 - 8334		
*06	881 N	881	-0-	-0-	-0-	879 2	2 9 N	2	1 1	1
*07	930 N	837	-0-	-93	-0-	835 2	2 9 N	2	2 1	1
*08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	944 2	2 9 N	2	2 1	1
*09	945 N	945	-0-	-0-	-0-	943 2	2 9 N	2	2 1	1
*10	837 N	722	-0-	-115	-0-	721 2	1 9 N	1	1 1	1
*11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	968 2	3 9 N	3	3 1	1
*12	992 N	956	-0-	-36	-0-	955 2	1 9 N	1	1 1	1
*01	928 N	928	-0-	-0-	-0-	926 2	2 9 N	2	2 1	1

SCHEUBER PERRY LL UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 213321		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7852 - 7862		
*06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	492 2	8 9 Y	7	7 1	3
*07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	509 2	8 9 Y	7	6 1	4
*08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	528 2	9 9 Y	8	9 1	3
*09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	531 2	8 9 Y	7	6 1	4
*10	527 N	469	-0-	-58	-0-	461 2	8 9 Y	7	8 1	3
*11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	516 2	8 9 Y	7	6 1	4
*12	558 N	462	-0-	-96	-0-	454 2	8 9 Y	7	8 1	3
*01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	516 2	13 9 Y	12	7 1	8

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MCMULLAN "B"		WELL #: 9		RRCID -> 213387		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7778 - 8314			
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	
*06	988 X	988	-0-	-0-	-0-	985 2	3 9	N	3	1 1	2
*07	984 X	984	-0-	-0-	-0-	983 2	1 9	N	1	2 1	1
*08	960 X	960	-0-	-0-	-0-	958 2	2 9	N	2	2 1	1
*09	975 X	975	-0-	-0-	-0-	973 2	2 9	N	2	2 1	1
*10	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	1450 2	2 9	N	2	1 1	2
*11	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1547 2	3 9	N	3	4 1	1
*12	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	1069 2	1 9	N	1	1 1	1
*01	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	1062 2	2 9	N	2	2 1	1

MCMULLAN		WELL #: 9		RRCID -> 214327		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8176 - 8231			
*06	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1785 2	4 9	N	4	2 1	3
*07	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1421 2	2 9	N	2	3 1	2
*08	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1529 2	2 9	N	2	3 1	1
*09	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1478 2	4 9	N	4	3 1	2
*10	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1070 2	1 9	N	1	1 1	2
*11	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1366 2	3 9	N	3	4 1	1
*12	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1661 2	2 9	N	2	1 1	2
*01	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1303 2	2 9	N	2	3 1	1

MCMULLAN "B"		WELL #: 12		RRCID -> 214339		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7772 - 8331			
*06	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1508 2	3 9	N	3	1 1	3
*07	1550 N	1121	-0-	-429	-0-	1120 2	1 9	N	1	3 1	1
*08	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1647 2	3 9	N	3	3 1	1
*09	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1679 2	4 9	N	4	3 1	2
*10	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1223 2	2 9	N	2	2 1	2
*11	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1662 2	3 9	N	3	4 1	1
*12	1674 N	1615	-0-	-59	-0-	1612 2	3 9	N	3	2 1	2
*01	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1623 2	3 9	N	3	3 1	2

MCMULLAN "3"		WELL #: 10		RRCID -> 214412		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7760 - 8247			
*06	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1645 2	4 9	N	4	2 1	3
*07	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1323 2	2 9	N	2	3 1	2
*08	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1827 2	3 9	N	3	3 1	2
*09	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1722 2	3 9	N	3	3 1	2
*10	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1190 2	2 9	N	2	2 1	2
*11	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1761 2	4 9	N	4	5 1	1
*12	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1689 2	3 9	N	3	2 1	2
*01	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1635 2	3 9	N	3	3 1	2

SCHEUBER PERRY LL UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 215503		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7830 - 7840			
*06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	39 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	421 2	8 9	Y	7	3 1	4
*08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	564 2	8 9	Y	7	8 1	3
*09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	542 2	9 9	Y	8	6 1	5
*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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SCHEUBER PERRY LL UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 215549 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7943 - 7953												
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	
*06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	182	2	3	9	Y	3	1
*07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	244	2	3	9	Y	3	1
*08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	191	2	3	9	Y	3	1
*09	180 N	136	-0-	-44	-0-	134	2	2	9	Y	2	1
*10	186 N	134	-0-	-52	-0-	132	2	2	9	Y	2	1
*11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	251	2	3	9	Y	2	1
*12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	514	2	10	9	Y	9	1
*01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	651	2	10	9	Y	9	1

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 56 RRCID -> 215613 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7920 - 7930												
*06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	328	2	4	9	Y	4	1
*07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	424	2	7	9	Y	6	1
*08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	478	2	7	9	Y	6	1
*09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	439	2	8	9	Y	7	1
*10	434 N	407	-0-	-27	-0-	400	2	7	9	Y	6	1
*11	450 N	440	-0-	-10	-0-	433	2	7	9	Y	6	1
*12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	460	2	8	9	Y	7	1
*01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	407	2	7	9	Y	6	1

DAVIDSON 5 WELL #: 15 RRCID -> 218232 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7626 - 8128												
*06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	593	2	2	9	N	2	1
*07	553 N	553	-0-	-0-	-0-	552	2	1	9	N	1	1
*08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	609	2	1	9	N	1	1
*09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	599	2	1	9	N	1	1
*10	527 N	484	-0-	-43	-0-	483	2	1	9	N	1	1
*11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	674	2	2	9	N	2	1
*12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	691	2	1	9	N	1	1
*01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	715	2	1	9	N	1	1

DAVIDSON 5 WELL #: 13 RRCID -> 218385 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7637 - 8147												
*06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	314	2	1	9	N	1	1
*07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	-0-		N	1	1
*08	372 N	331	-0-	-41	-0-	330	2	1	9	N	1	1
*09	330 N	327	-0-	-3	-0-	326	2	1	9	N	1	1
*10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	-0-		N	-0-	-0-
*11	330 N	329	-0-	-1	-0-	328	2	1	9	N	1	1
*12	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	2	-0-		N	-0-	-0-
*01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	323	2	1	9	N	1	1

DAVIDSON 5 WELL #: 11 RRCID -> 218414 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7596 - 8096												
*06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	393	2	1	9	N	1	1
*07	496 N	342	-0-	-154	-0-	342	2	-0-		N	1	1
*08	496 N	484	-0-	-12	-0-	483	2	1	9	N	1	1
*09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	590	2	2	9	N	2	1
*10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	454	2	1	9	N	1	1
*11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	551	2	1	9	N	1	1
*12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	552	2	2	9	N	2	1
*01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	525	2	1	9	N	1	1

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
DAVIDSON 5		WELL #: 14		RRCID -> 219789		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7632 - 8196	
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
*06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	852 2	2 9 N	2	1 1		1
*07	811 N	811	-0-	-0-	-0-	809 2	2 9 N	2	2 1		1
*08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	774 2	2 9 N	2	2 1		1
*09	917 N	917	-0-	-0-	-0-	915 2	2 9 N	2	2 1		1
*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

DAVIDSON 5		WELL #: 9		RRCID -> 219791		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7605 - 8164	
*06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	479 2	1 9 N	1			1
*07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	516 2	1 9 N	1	1 1		1
*08	558 N	458	-0-	-100	-0-	458 2		-0-	1 1		-0-
*09	480 N	425	-0-	-55	-0-	423 2	2 9 N	2	1 1		1
*10	527 N	423	-0-	-104	-0-	423 2		-0-			1
*11	450 N	449	-0-	-1	-0-	449 2		-0-	1 1		-0-
*12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	458 2	1 9 N	1			1
*01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		-0-	1 1		-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 10		RRCID -> 219815		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7650 - 8192	
*06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	381 2	1 9 N	1			1
*07	372 N	346	-0-	-26	-0-	346 2		-0-	1 1		-0-
*08	403 N	348	-0-	-55	-0-	347 2	1 9 N	1	1 1		-0-
*09	390 N	358	-0-	-32	-0-	357 2	1 9 N	1	1 1		-0-
*10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	343 2	1 9 N	1			1
*11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		-0-	1 1		-0-
*12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	375 2	1 9 N	1			1
*01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2		-0-	1 1		-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 12		RRCID -> 220664		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 8260		PERF. 7655 - 8241	
*06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	517 2	2 9 N	2	1 1		1
*07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	511 2	1 9 N	1	1 1		1
*08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2		-0-	1 1		-0-
*09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	516 2	2 9 N	2	1 1		1
*10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		-0-			1
*11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2		-0-	1 1		-0-
*12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	527 2	1 9 N	1			1
*01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2		-0-	1 1		-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 26		RRCID -> 222800		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7569 - 8128	
*06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	617 2	2 9 N	2	1 1		1
*07	527 N	145	-0-	-382	-0-	145 2		-0-	1 1		-0-
*08	527 N	21	-0-	-506	-0-	21 2		-0-			-0-
*09	510 N	32	-0-	-478	-0-	32 2		-0-			-0-
*10	155 N	31	-0-	-124	-0-	31 2		-0-			-0-
*11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		-0-			-0-
*12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		-0-			-0-
*01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
MEYBIN "4"		WELL #: 20		RRCID -> 223791		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7641 - 8152		
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	EOM BALANCE
*06	638 N	638	-0-	-0-	-0-	636 2	2 9 N	2	1 1	1
*07	739 N	739	-0-	-0-	-0-	738 2	1 9 N	1	1 1	1
*08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	751 2	1 9 N	1	1 1	1
*09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	713 2	1 9 N	1	1 1	1
*10	744 N	609	-0-	-135	-0-	608 2	1 9 N	1	1 1	1
*11	720 N	528	-0-	-192	-0-	527 2	1 9 N	1	2 1	-0-
*12	744 N	489	-0-	-255	-0-	488 2	1 9 N	1		1
*01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	807 2	1 9 N	1	1 1	1

MEYBIN "4"		WELL #: 25		RRCID -> 223798		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7606 - 8194		
*06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	876 2	2 9 N	2	1 1	1
*07	930 N	611	-0-	-319	-0-	609 2	2 9 N	2	2 1	1
*08	973 N	973	-0-	-0-	-0-	972 2	1 9 N	1	1 1	1
*09	938 N	938	-0-	-0-	-0-	936 2	2 9 N	2	2 1	1
*10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	621 2	1 9 N	1	1 1	1
*11	900 N	874	-0-	-26	-0-	872 2	2 9 N	2	2 1	1
*12	930 N	812	-0-	-118	-0-	811 2	1 9 N	1	1 1	1
*01	826 N	826	-0-	-0-	-0-	824 2	2 9 N	2	2 1	1

MEYBIN "4"		WELL #: 19		RRCID -> 224332		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7616 - 8076		
*06	830 N	830	-0-	-0-	-0-	828 2	2 9 N	2	1 1	1
*07	868 N	691	-0-	-177	-0-	689 2	2 9 N	2	2 1	1
*08	889 N	889	-0-	-0-	-0-	887 2	2 9 N	2	2 1	1
*09	875 N	875	-0-	-0-	-0-	873 2	2 9 N	2	2 1	1
*10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	723 2	1 9 N	1	1 1	1
*11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	869 2	2 9 N	2	2 1	1
*12	899 N	854	-0-	-45	-0-	853 2	1 9 N	1	1 1	1
*01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	796 2	2 9 N	2	2 1	1

MEYBIN "4"		WELL #: 21		RRCID -> 224345		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7690 - 8143		
*06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	635 2	2 9 N	2	1 1	1
*07	682 N	590	-0-	-92	-0-	589 2	1 9 N	1	1 1	1
*08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	681 2	1 9 N	1	1 1	1
*09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	690 2	1 9 N	1	1 1	1
*10	589 N	546	-0-	-43	-0-	545 2	1 9 N	1	1 1	1
*11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	679 2	2 9 N	2	2 1	1
*12	682 N	616	-0-	-66	-0-	615 2	1 9 N	1	1 1	1
*01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	570 2	1 9 N	1	1 1	1

MEYBIN "4"		WELL #: 23		RRCID -> 224571		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7710 - 8114		
*06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	749 2	2 9 N	2	1 1	1
*07	744 N	665	-0-	-79	-0-	664 2	1 9 N	1	1 1	1
*08	775 N	768	-0-	-7	-0-	767 2	1 9 N	1	1 1	1
*09	750 N	673	-0-	-77	-0-	672 2	1 9 N	1	1 1	1
*10	651 N	606	-0-	-45	-0-	605 2	1 9 N	1	1 1	1
*11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	784 2	2 9 N	2	2 1	1
*12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	724 2	1 9 N	1	1 1	1
*01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	735 2	1 9 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 #: 22		RRCID -> 224925		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7666 - 8208		
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
*06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	389 2	1 9	N	1	1
*07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-	-0-
*08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	402 2	1 9	N	1 1	-0-
*09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	399 2	2 9	N	1 1	1
*10	372 N	337	-0-	-35	-0-	337 2		N	-0-	1
*11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-	-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	-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 24		RRCID -> 224937		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7754 - 8184		
*06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	562 2	2 9	N	2	1 1
*07	589 N	545	-0-	-44	-0-	544 2	1 9	N	1	1 1
*08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	590 2	1 9	N	1	1 1
*09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	580 2	1 9	N	1	1 1
*10	558 N	492	-0-	-66	-0-	491 2	1 9	N	1	1 1
*11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	593 2	1 9	N	2	1
*12	589 N	582	-0-	-7	-0-	580 2	2 9	N	2	1 1
*01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	577 2	1 9	N	1	1 1

SCHEUBER "B"		WELL #: 12		RRCID -> 225446		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7855 - 8095		
*06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-	-0-
*07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-	-0-
*08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	258 2	1 9	N	1	1 1
*09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-	-0-
*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
*12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-	-0-
*01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-	-0-

SCHEUBER "A"		WELL #: 10		RRCID -> 226932		COMPL. DATE 01/16/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7960 - 8172		
*06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	899 2	3 9	N	3	1 1
*07	1085 N	823	-0-	-262	-0-	822 2	1 9	N	1	2 1
*08	1023 N	990	-0-	-33	-0-	988 2	2 9	N	2	2 1
*09	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1075 2	2 9	N	2	2 1
*10	837 N	635	-0-	-202	-0-	634 2	1 9	N	1	1 1
*11	960 N	947	-0-	-13	-0-	945 2	2 9	N	2	2 1
*12	1116 N	961	-0-	-155	-0-	960 2	1 9	N	1	1 1
*01	987 N	987	-0-	-0-	-0-	985 2	2 9	N	2	2 1

SCHEUBER "B"		WELL #: 14		RRCID -> 227117		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7838 - 8042		
*06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	369 2	1 9	N	1	1
*07	403 N	370	-0-	-33	-0-	370 2		N	-0-	-0-
*08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	418 2	1 9	N	1	1 1
*09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	400 2	2 9	N	2	1 1
*10	372 N	258	-0-	-114	-0-	258 2		N	-0-	1
*11	420 N	388	-0-	-32	-0-	388 2		N	-0-	-0-
*12	403 N	390	-0-	-13	-0-	389 2	1 9	N	1	1
*01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		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 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
*06		599 N	599	-0-	-0-	-0-	597 2	2 9	N	2	1 1	1	1
*07		620 N	567	-0-	-53	-0-	566 2	1 9	N	1	1 1	1	1
*08		641 N	641	-0-	-0-	-0-	640 2	1 9	N	1	1 1	1	1
*09		623 N	623	-0-	-0-	-0-	622 2	1 9	N	1	1 1	1	1
*10		558 N	477	-0-	-81	-0-	476 2	1 9	N	1	1 1	1	1
*11		636 N	636	-0-	-0-	-0-	635 2	1 9	N	1	2 1	1	-0-
*12		651 N	619	-0-	-32	-0-	617 2	2 9	N	2	1 1	1	1
*01		580 N	580	-0-	-0-	-0-	579 2	1 9	N	1	1 1	1	1

WILKINS WELL #: 10 RRCID -> 227568 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7880 - 8056													
*06		350 N	350	-0-	-0-	-0-	349 2	1 9	N	1			1
*07		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-			-0-
*08		366 N	366	-0-	-0-	-0-	365 2	1 9	N	1	1 1	1	-0-
*09		376 N	376	-0-	-0-	-0-	375 2	1 9	N	1	1 1	1	-0-
*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	1 1	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	1 1	1	-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 19 RRCID -> 227680 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7916 - 8062													
*06		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-			-0-
*07		310 N	265	-0-	-45	-0-	264 2	1 9	N	1	1 1	1	-0-
*08		279 N	270	-0-	-9	-0-	269 2	1 9	N	1	1 1	1	-0-
*09		270 N	266	-0-	-4	-0-	265 2	1 9	N	1	1 1	1	-0-
*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	1 1	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	1 1	1	-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 22 RRCID -> 227746 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7830 - 7957													
*06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
*07		93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2		N	-0-			-0-
*08		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
*09		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
*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-

PERRY 21 LEASE WELL #: 23 RRCID -> 227747 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7916 - 8049													
*06		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-			-0-
*07		186 N	158	-0-	-28	-0-	158 2		N	-0-			-0-
*08		186 N	169	-0-	-17	-0-	169 2		N	-0-			-0-
*09		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-			-0-
*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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
PERRY 21 LEASE		WELL #: 27		RRCID -> 227897		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 8087		PERF. 7877 - 7962	
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
*06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	397 2	1 9	N	1		1
*07	403 N	376	-0-	-27	-0-	376 2		N	-0-	1 1	-0-
*08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	406 2	1 9	N	1	1 1	-0-
*09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	421 2	2 9	N	2	1 1	1
*10	372 N	294	-0-	-78	-0-	294 2		N	-0-		1
*11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-	1 1	-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-	1 1	-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 25R		RRCID -> 228092		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 8156		PERF. 7850 - 7997	
*06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	369 2	1 9	N	1		1
*07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	627 2	1 9	N	1	1 1	1
*08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	608 2	1 9	N	1	1 1	1
*09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	534 2	1 9	N	1	1 1	1
*10	558 N	426	-0-	-132	-0-	425 2	1 9	N	1	1 1	1
*11	540 N	476	-0-	-64	-0-	476 2		N	-0-	1 1	-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-	1 1	-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 26		RRCID -> 228398		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 8198		PERF. 7870 - 7997	
*06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-		-0-
*07	155 N	129	-0-	-26	-0-	129 2		N	-0-		-0-
*08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-		-0-
*09	150 N	144	-0-	-6	-0-	144 2		N	-0-		-0-
*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-

DAVIDSON MEYBIN LL UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 228486		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 8435		PERF. 7900 - 8040	
*06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	625 2	10 9	Y	9	8 1	3
*07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	635 2	10 9	Y	9	7 1	5
*08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	631 2	10 9	Y	9	11 1	3
*09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	585 2	10 9	Y	9	7 1	5
*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

DAVIDSON MEYBIN LL UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 228525		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 8425		PERF. 7966 - 7976	
*06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	491 2	8 9	Y	7	6 1	3
*07	434 N	275	-0-	-159	-0-	272 2	3 9	Y	3	4 1	2
*08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	466 2	7 9	Y	6	6 1	2
*09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	272 2	4 9	Y	4	4 1	2
*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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
PERRY 21 LEASE		WELL #: 20		RRCID -> 228559		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7872 - 8063		
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
*06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	491 2	2 9 N	2	1 1	1
*07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	432 2	1 9 N	1	1 1	1
*08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2	1 9 N	-0-	1 1	-0-
*09	390 N	335	-0-	-55	-0-	334 2	1 9 N	1	1 1	-0-
*10	403 N	392	-0-	-11	-0-	391 2	1 9 N	1	1 1	1
*11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2	1 9 N	-0-	1 1	-0-
*12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	459 2	1 9 N	1	1 1	1
*01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	490 2	1 9 N	1	1 1	1

MEYBIN "4"		WELL #: 29		RRCID -> 228578		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 8357 PERF. 7670 - 8200		
*06	769 N	769	-0-	-0-	-0-	767 2	2 9 N	2	1 1	1
*07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	578 2	1 9 N	1	1 1	1
*08	749 N	749	-0-	-0-	-0-	748 2	1 9 N	1	1 1	1
*09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	722 2	1 9 N	1	1 1	1
*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

PERRY GU 21		WELL #: 21		RRCID -> 228587		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7846 - 7961		
*06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	308 2	1 9 N	1	1 1	1
*07	310 N	277	-0-	-33	-0-	277 2	1 9 N	-0-	1 1	-0-
*08	310 N	294	-0-	-16	-0-	293 2	1 9 N	1	1 1	-0-
*09	300 N	275	-0-	-25	-0-	274 2	1 9 N	1	1 1	-0-
*10	279 N	215	-0-	-64	-0-	215 2	1 9 N	-0-	1 1	-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	1 9 N	-0-	1 1	-0-
*01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	316 2	1 9 N	1	1 1	-0-

PERRY GU 21		WELL #: 24		RRCID -> 228727		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7830 - 8012		
*06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	492 2	1 9 N	1	1 1	1
*07	496 N	472	-0-	-24	-0-	471 2	1 9 N	1	1 1	1
*08	527 N	507	-0-	-20	-0-	507 2	1 9 N	-0-	1 1	-0-
*09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	497 2	2 9 N	2	1 1	1
*10	465 N	357	-0-	-108	-0-	357 2	1 9 N	-0-	1 1	1
*11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2	1 9 N	-0-	1 1	-0-
*12	527 N	511	-0-	-16	-0-	510 2	1 9 N	1	1 1	1
*01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	498 2	1 9 N	1	1 1	1

MEYBIN "4"		WELL #: 30		RRCID -> 228967		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 8253 PERF. 7727 - 8178		
*06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	666 2	2 9 N	2	1 1	1
*07	899 N	710	-0-	-189	-0-	709 2	1 9 N	1	1 1	1
*08	837 N	830	-0-	-7	-0-	829 2	1 9 N	1	1 1	1
*09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	860 2	2 9 N	2	2 1	1
*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

 DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 DAVIDSON AB LL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 229131 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7974 - 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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	570 N	511	-0-	-59	-0-	503	2	8	9	Y	7	8	1			3
*07	682 N	677	-0-	-5	-0-	666	2	11	9	Y	10	7	1			6
*08	682 N	680	-0-	-2	-0-	671	2	9	9	Y	8	11	1			3
*09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	527	2	9	9	Y	8	7	1			4
*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

 SCHEUBER PERRY LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 229134 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7852 - 7952

*06	480 N	426	-0-	-54	-0-	419	2	7	9	Y	6	7	1			2
*07	589 N	473	-0-	-116	-0-	465	2	8	9	Y	7	5	1			4
*08	558 N	481	-0-	-77	-0-	474	2	7	9	Y	6	8	1			2
*09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	457	2	8	9	Y	7	5	1			4
*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

 SCHEUBER WELL #: 9 RRCID -> 229239 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 7828 - 8054

*06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	369	2	1	9	N	1					1
*07	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-	1	1			-0-
*08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	497	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	425	2	2	9	N	2	1	1			1
*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

 DAVIDSON AB LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 229294 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7870 - 8010

*06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	425	2	6	9	Y	5	6	1			2
*07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	426	2	8	9	Y	7	5	1			4
*08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	437	2	6	9	Y	5	7	1			2
*09	420 N	407	-0-	-13	-0-	400	2	7	9	Y	6	5	1			3
*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

 DAVIDSON WILKINS LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 229313 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7884 - 8130

*06	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1132	2	18	9	Y	16	16	1			6
*07	992 N	924	-0-	-68	-0-	910	2	14	9	Y	13	11	1			8
*08	1023 N	685	-0-	-338	-0-	675	2	10	9	Y	9	14	1			3
*09	990 N	268	-0-	-722	-0-	264	2	4	9	Y	4	5	1			2
*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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																
SCHEUBER WILKINS LL UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 229314 COMPL. DATE 06/19/2007													TOTAL DEPTH	8430	PERF. 7876 - 8003	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
*06		727 N	727	-0-	-0-	-0-		716	2	11	9	Y	10	10	1	4
*07		713 N	684	-0-	-29	-0-		673	2	11	9	Y	10	8	1	6
*08		744 N	695	-0-	-49	-0-		685	2	10	9	Y	9	12	1	3
*09		720 N	638	-0-	-82	-0-		628	2	10	9	Y	9	7	1	5
*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

MCMULLAN WELL #: 10 RRCID -> 229331 COMPL. DATE 05/20/2007													TOTAL DEPTH	8497	PERF. 7774 - 8194	
*06		675 N	675	-0-	-0-	-0-		673	2	2	9	N	2	1	1	1
*07		654 N	654	-0-	-0-	-0-		653	2	1	9	N	1	1	1	1
*08		705 N	705	-0-	-0-	-0-		704	2	1	9	N	1	1	1	1
*09		703 N	703	-0-	-0-	-0-		702	2	1	9	N	1	1	1	1
*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

MCMULLAN "C" WELL #: 10 RRCID -> 230171 COMPL. DATE 05/18/2007													TOTAL DEPTH	8472	PERF. 7855 - 8068	
*06		276 N	276	-0-	-0-	-0-		276	2			N	-0-			-0-
*07		263 N	263	-0-	-0-	-0-		262	2	1	9	N	1	1	1	-0-
*08		276 N	276	-0-	-0-	-0-		275	2	1	9	N	1	1	1	-0-
*09		280 N	280	-0-	-0-	-0-		279	2	1	9	N	1	1	1	-0-
*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-

MCMULLAN "3" WELL #: 8 RRCID -> 230172 COMPL. DATE 05/31/2007													TOTAL DEPTH	8448	PERF. 7690 - 8150	
*06		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-		1489	2	3	9	N	3	1	1	3
*07		1457 N	1283	-0-	-174	-0-		1282	2	1	9	N	1	3	1	1
*08		1519 N	1372	-0-	-147	-0-		1369	2	3	9	N	3	3	1	1
*09		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-		1676	2	4	9	N	4	3	1	2
*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

DAVIDSON WELL #: 1722 RRCID -> 230217 COMPL. DATE 06/06/2007													TOTAL DEPTH	8247	PERF. 7802 - 7895	
*06		346 N	346	-0-	-0-	-0-		346	2			N	-0-			-0-
*07		369 N	369	-0-	-0-	-0-		369	2			N	-0-			-0-
*08		343 N	343	-0-	-0-	-0-		343	2			N	-0-			-0-
*09		379 N	379	-0-	-0-	-0-		379	2			N	-0-			-0-
*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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
DAVIDSON		WELL #: 1719		RRCID -> 230358		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7886 - 7963		
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
*06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2	N	-0-		-0-
*07	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2	N	-0-		-0-
*08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2	N	-0-		-0-
*09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2	N	-0-		-0-
*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-

DAVIDSON		WELL #: 1721		RRCID -> 230360		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7742 - 7884		
*06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	60		N	-0-		-0-
*07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	60		N	-0-		-0-
*08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	60		N	-0-		-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	60		N	-0-		-0-
*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-

DAVIDSON		WELL #: 1728		RRCID -> 230365		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7786 - 7896		
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*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-

MEYBIN "C"		WELL #: 3411		RRCID -> 230379		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7804 - 8218		
*06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	370 2	1 9 N	1		1
*07	372 N	344	-0-	-28	-0-	344 2		-0-	1 1	-0-
*08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	396 2	1 9 N	1	1 1	-0-
*09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	382 2	1 9 N	1	1 1	-0-
*10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	348 2	1 9 N	1		1
*11	390 N	357	-0-	-33	-0-	357 2		-0-	1 1	-0-
*12	403 N	371	-0-	-32	-0-	371 2		-0-		-0-
*01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	342 2	1 9 N	1	1 1	-0-

SCHEUBER WILKINS LL UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 230485		COMPL. DATE 06/12/2007		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7868 - 7964		
*06	750 N	641	-0-	-109	-0-	631 2	10 9 Y	9	10 1	3
*07	825 N	825	-0-	-0-	-0-	812 2	13 9 Y	12	8 1	7
*08	865 N	865	-0-	-0-	-0-	853 2	12 9 Y	11	14 1	4
*09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	745 2	12 9 Y	11	9 1	6
*10	682 N	667	-0-	-15	-0-	655 2	12 9 Y	11	12 1	5
*11	804 N	804	-0-	-0-	-0-	792 2	12 9 Y	11	10 1	6
*12	851 N	851	-0-	-0-	-0-	838 2	13 9 Y	12	13 1	5
*01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	758 2	13 9 Y	12	11 1	6

 DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 SCHEUBER WILKINS LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 230491 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7976 - 8114

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
*06	690 N	446	-0-	-244	-0-	439 2	7 9	Y	6	7 1		2
*07	744 N	737	-0-	-7	-0-	725 2	12 9	Y	11	7 1		6
*08	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	988 2	15 9	Y	14	15 1		5
*09	733 N	733	-0-	-0-	-0-	721 2	12 9	Y	11	10 1		6
*10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	344 2	6 9	Y	5	8 1		3
*11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	275 2	3 9	Y	3	4 1		2
*12	762 N	762	-0-	-0-	-0-	749 2	13 9	Y	12	9 1		5
*01	873 N	873	-0-	-0-	-0-	858 2	15 9	Y	14	11 1		8

 MEYBIN "C" WELL #: 3412 RRCID -> 230495 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7738 - 8188

*06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	455 2	1 9	N	1			1
*07	465 N	432	-0-	-33	-0-	431 2	1 9	N	1	1 1		1
*08	496 N	476	-0-	-20	-0-	476 2		N	-0-	1 1		-0-
*09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	463 2	2 9	N	2	1 1		1
*10	434 N	422	-0-	-12	-0-	422 2		N	-0-			1
*11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2		N	-0-	1 1		-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-	1 1		-0-

 MEYBIN "C" WELL #: 3413 RRCID -> 230496 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7692 - 8230

*06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	361 2	1 9	N	1			1
*07	372 N	357	-0-	-15	-0-	357 2		N	-0-	1 1		-0-
*08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	371 2	1 9	N	1	1 1		-0-
*09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	360 2	1 9	N	1	1 1		-0-
*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-	1 1		-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	1 1		-0-

 PERRY GU 21 WELL #: 16 RRCID -> 230498 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7770 - 7924

*06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	453 2	1 9	N	1			1
*07	496 N	440	-0-	-56	-0-	439 2	1 9	N	1	1 1		1
*08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		N	-0-	1 1		-0-
*09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	489 2	2 9	N	2	1 1		1
*10	434 N	341	-0-	-93	-0-	341 2		N	-0-			1
*11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2		N	-0-	1 1		-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-	1 1		-0-

 DAVIDSON WELL #: 1723 RRCID -> 231036 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7775 - 7914

*06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*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-

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	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
*06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-		-0-
*07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-		-0-
*08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-		-0-
*09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-		-0-
*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-

DAVIDSON		WELL #: 1724		RRCID -> 231043		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7760 - 7910		
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*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-

DAVIDSON		WELL #: 1726		RRCID -> 231045		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7702 - 7846		
*06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*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-

DAVIDSON		WELL #: 1725		RRCID -> 231049		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 8248 PERF. 7720 - 7862		
*06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2	N	-0-		-0-
*07	186 N	127	-0-	-59	-0-	127 2	N	-0-		-0-
*08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-		-0-
*09	150 N	128	-0-	-22	-0-	128 2	N	-0-		-0-
*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-

MEYBIN "C"		WELL #: 3415		RRCID -> 231065		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7756 - 7940		
*06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	672 2	2 9 N	2	1 1	1
*07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	629 2	1 9 N	1	1 1	1
*08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	714 2	1 9 N	1	1 1	1
*09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	722 2	1 9 N	1	1 1	1
*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	2 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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
DAVIDSON		WELL #: 3509		RRCID -> 231066		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7856 - 7982								
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
*06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

MEYBIN "C"		WELL #: 3414		RRCID -> 231068		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7860 - 8015								
*06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	376	2	1	9	N	1					1
*07	372 N	332	-0-	-40	-0-	332	2			N	-0-	1	1			-0-
*08	403 N	399	-0-	-4	-0-	398	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*09	390 N	378	-0-	-12	-0-	377	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*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-

MEYBIN "C"		WELL #: 3410		RRCID -> 231069		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7826 - 8018								
*06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	391	2	1	9	N	1					1
*07	403 N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-	1	1			-0-
*08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	409	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	405	2	2	9	N	2	1	1			1
*10	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					1
*11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-	1	1			-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-	1	1			-0-

DAVIDSON		WELL #: 1727		RRCID -> 231070		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7834 - 7972								
*06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
*07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
*08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
*09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
*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-

DAVIDSON WILKINS LL UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 232493		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7838 - 8106								
*06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	382	2	6	9	Y	5	5	1			2
*07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	387	2	6	9	Y	5	4	1			3
*08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	374	2	7	9	Y	6	7	1			2
*09	390 N	382	-0-	-8	-0-	376	2	6	9	Y	5	4	1			3
*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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MEYBIN B		WELL #: 10		RRCID -> 232521		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 8397 PERF. 7712 - 8111			
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	
*06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	806 2	2 9	N	2	1 1	1
*07	806 N	761	-0-	-45	-0-	759 2	2 9	N	2	2 1	1
*08	837 N	833	-0-	-4	-0-	831 2	2 9	N	2	2 1	1
*09	810 N	790	-0-	-20	-0-	788 2	2 9	N	2	2 1	1
*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

MEYBIN B		WELL #: 11		RRCID -> 232524		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7756 - 7857			
*06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-	-0-	-0-
*07	186 N	160	-0-	-26	-0-	160 2		N	-0-	-0-	-0-
*08	186 N	165	-0-	-21	-0-	165 2		N	-0-	-0-	-0-
*09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-	-0-	-0-
*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-

MEYBIN "C"		WELL #: 1513		RRCID -> 232525		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7880 - 8070			
*06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N	-0-	-0-	-0-
*07	279 N	255	-0-	-24	-0-	254 2	1 9	N	1	1 1	-0-
*08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	306 2	1 9	N	1	1 1	-0-
*09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	301 2	1 9	N	1	1 1	-0-
*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-

DAVIDSON 15		WELL #: 15		RRCID -> 232527		COMPL. DATE 08/07/2007		TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8030 - 8150			
*06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	427 2	1 9	N	1		1
*07	434 N	337	-0-	-97	-0-	337 2		N	-0-	1 1	-0-
*08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	505 2	1 9	N	1	1 1	-0-
*09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	448 2	2 9	N	2	1 1	1
*10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-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		1
*01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-	1 1	-0-

DAVIDSON		WELL #: 3508		RRCID -> 232582		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7747 - 7854			
*06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-		-0-
*07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-		-0-
*08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-		-0-
*09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-		-0-
*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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
MCMULLAN "C"		WELL #: 12		RRCID -> 232585		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 8422 PERF. 7850 - 8300		
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
*06	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1251 2	2 9 N	2	1 1	2
*07	992 N	992	-0-	-0-	-0-	991 2	1 9 N	1	2 1	1
*08	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1088 2	2 9 N	2	2 1	1
*09	780 N	647	-0-	-133	-0-	645 2	2 9 N	2	2 1	1
*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

MEYBIN B		WELL #: 8		RRCID -> 232586		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7646 - 8051		
*06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	748 2	2 9 N	2	1 1	1
*07	720 N	720	-0-	-0-	-0-	719 2	1 9 N	1	1 1	1
*08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	777 2	1 9 N	1	1 1	1
*09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	757 2	1 9 N	1	1 1	1
*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

MEYBIN B		WELL #: 9		RRCID -> 232589		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7670 - 8053		
*06	943 N	943	-0-	-0-	-0-	940 2	3 9 N	3	1 1	2
*07	919 N	919	-0-	-0-	-0-	918 2	1 9 N	1	2 1	1
*08	967 N	967	-0-	-0-	-0-	965 2	2 9 N	2	2 1	1
*09	931 N	931	-0-	-0-	-0-	929 2	2 9 N	2	2 1	1
*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

MEYBIN "C"		WELL #: 1514		RRCID -> 232592		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7862 - 8078		
*06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	394 2	1 9 N	1		1
*07	372 N	343	-0-	-29	-0-	343 2		N	-0-	-0-
*08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	411 2	1 9 N	1	1 1	-0-
*09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	398 2	2 9 N	2	1 1	1
*10	341 N	307	-0-	-34	-0-	307 2		N	-0-	1
*11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-	-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-

MCMULLAN D		WELL #: 11		RRCID -> 232595		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 8146 PERF. 7790 - 8006		
*06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-	-0-
*07	217 N	214	-0-	-3	-0-	214 2		N	-0-	-0-
*08	217 N	215	-0-	-2	-0-	215 2		N	-0-	-0-
*09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	440 2	2 9 N	2	1 1	1
*10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-	1
*11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2		N	-0-	-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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MCMULLAN D		WELL #: 12		RRCID -> 232616		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 8196		PERF. 7780 - 7950	
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
*06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-			-0-
*07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-			-0-
*08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2	N	-0-			-0-
*09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-			-0-
*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-

MCMULLAN D		WELL #: 13		RRCID -> 232617		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 8195		PERF. 7734 - 7924	
*06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-			-0-
*07	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2	N	-0-			-0-
*08	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2	N	-0-			-0-
*09	120 N	109	-0-	-11	-0-	109 2	N	-0-			-0-
*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-

DAVIDSON A		WELL #: 12		RRCID -> 232619		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 8096		PERF. 7766 - 7941	
*06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	352 2	1 9 N	1			1
*07	372 N	343	-0-	-29	-0-	343 2	1 9 N	-0-	1 1		-0-
*08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	362 2	1 9 N	1	1 1		-0-
*09	360 N	359	-0-	-1	-0-	358 2	1 9 N	1	1 1		-0-
*10	341 N	297	-0-	-44	-0-	297 2	1 9 N	-0-			-0-
*11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	363 2	1 9 N	1	1 1		-0-
*12	372 N	358	-0-	-14	-0-	358 2	1 9 N	-0-			-0-
*01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	344 2	1 9 N	1	1 1		-0-

DAVIDSON A		WELL #: 13		RRCID -> 232620		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 8470		PERF. 7770 - 7922	
*06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	549 2	2 9 N	2	1 1		1
*07	558 N	549	-0-	-9	-0-	548 2	1 9 N	1	1 1		1
*08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	560 2	1 9 N	1	1 1		1
*09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	546 2	1 9 N	1	1 1		1
*10	558 N	453	-0-	-105	-0-	452 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	587 N	587	-0-	-0-	-0-	585 2	2 9 N	2	1 1		1
*01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	583 2	1 9 N	1	1 1		1

DAVIDSON A		WELL #: 14		RRCID -> 232624		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7889 - 8072	
*06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2	1 9 N	-0-			-0-
*07	310 N	282	-0-	-28	-0-	281 2	1 9 N	1	1 1		-0-
*08	310 N	302	-0-	-8	-0-	301 2	1 9 N	1	1 1		-0-
*09	300 N	210	-0-	-90	-0-	210 2	1 9 N	-0-			-0-
*10	279 N	257	-0-	-22	-0-	257 2	1 9 N	-0-			-0-
*11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	301 2	1 9 N	1	1 1		-0-
*12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2	1 9 N	-0-			-0-
*01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	282 2	1 9 N	1	1 1		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
DAVIDSON A		WELL #: 15		RRCID -> 232626		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 8246		PERF. 7892 - 8064	
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
*06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	434	2	1	9	N	1
*07	465 N	443	-0-	-22	-0-	442	2	1	9	N	1
*08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	1
*09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	452	2	2	9	N	1
*10	434 N	369	-0-	-65	-0-	369	2			N	1
*11	450 N	445	-0-	-5	-0-	445	2			N	1
*12	465 N	441	-0-	-24	-0-	440	2	1	9	N	1
*01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	1

MEYBIN "A"		WELL #: 10		RRCID -> 233296		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH 8472		PERF. 7946 - 8365	
*06	805 N	805	-0-	-0-	-0-	803	2	2	9	N	1
*07	837 N	731	-0-	-106	-0-	729	2	2	9	N	1
*08	868 N	769	-0-	-99	-0-	768	2	1	9	N	1
*09	932 N	932	-0-	-0-	-0-	930	2	2	9	N	1
*10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	769	2	1	9	N	1
*11	978 N	978	-0-	-0-	-0-	975	2	3	9	N	1
*12	990 N	990	-0-	-0-	-0-	989	2	1	9	N	1
*01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	942	2	2	9	N	1

MEYBIN "A"		WELL #: 12		RRCID -> 233297		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 8295		PERF. 7853 - 7998	
*06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	1
*07	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	1
*08	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	1
*09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	1
*10	248 N	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	1
*11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	262	2	1	9	N	1
*12	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	1
*01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	1

MEYBIN "A"		WELL #: 9		RRCID -> 233298		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 8348		PERF. 7800 - 8172	
*06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	397	2	1	9	N	1
*07	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	1
*08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	407	2	1	9	N	1
*09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	392	2	1	9	N	1
*10	372 N	290	-0-	-82	-0-	290	2			N	1
*11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	401	2	1	9	N	1
*12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	402	2	1	9	N	1
*01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	1

MEYBIN "A"		WELL #: 11		RRCID -> 233300		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 8347		PERF. 7820 - 7974	
*06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	1
*07	279 N	274	-0-	-5	-0-	273	2	1	9	N	1
*08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	287	2	1	9	N	1
*09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	292	2	1	9	N	1
*10	279 N	210	-0-	-69	-0-	210	2			N	1
*11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	278	2	1	9	N	1
*12	310 N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	1
*01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	264	2	1	9	N	1

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MEYBIN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 233302		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 8347		PERF. 7826 - 8200	
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
*06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2	N	-0-			-0-
*07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2	N	-0-			-0-
*08	248 N	236	-0-	-12	-0-	236 2	N	-0-			-0-
*09	240 N	231	-0-	-9	-0-	231 2	N	-0-			-0-
*10	248 N	180	-0-	-68	-0-	180 2	N	-0-			-0-
*11	240 N	228	-0-	-12	-0-	227 2	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-

DAVIDSON 15		WELL #: 13		RRCID -> 233303		COMPL. DATE 10/30/2007		TOTAL DEPTH 8217		PERF. 7864 - 8070	
*06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2	N	-0-			-0-
*07	248 N	238	-0-	-10	-0-	238 2	N	-0-			-0-
*08	248 N	229	-0-	-19	-0-	229 2	N	-0-			-0-
*09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2	N	-0-			-0-
*10	248 N	212	-0-	-36	-0-	212 2	N	-0-			-0-
*11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	269 2	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-

MEYBIN "C"		WELL #: 1515		RRCID -> 233305		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 8271		PERF. 7907 - 8066	
*06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2	N	-0-			-0-
*07	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 2	N	-0-			-0-
*08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-			-0-
*09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-			-0-
*10	186 N	158	-0-	-28	-0-	158 2	N	-0-			-0-
*11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	180 2	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-

DAVIDSON SCHEUBER LL UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 234644		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 8470		PERF. 7970 - 7980	
*06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	813 2	12 9 Y	11	12 1		4
*07	837 N	771	-0-	-66	-0-	759 2	12 9 Y	11	9 1		6
*08	826 N	826	-0-	-0-	-0-	814 2	12 9 Y	11	13 1		4
*09	840 N	754	-0-	-86	-0-	742 2	12 9 Y	11	9 1		6
*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

MEYBIN "C"		WELL #: 1511		RRCID -> 234906		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 8348		PERF. 7990 - 8194	
*06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	453 2	1 9 N	1			1
*07	434 N	392	-0-	-42	-0-	392 2	N	-0-	1 1		-0-
*08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	459 2	1 9 N	1	1 1		-0-
*09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	466 2	2 9 N	2	1 1		1
*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-

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	359 2	1 9 N	1	1		1
*07	372 N	271	-0-	-101	-0-	271 2		-0-	1 1		-0-
*08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	412 2	1 9 N	1	1 1		-0-
*09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	375 2	1 9 N	1	1 1		-0-
*10	279 N	271	-0-	-8	-0-	271 2		-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		-0-	1 1		-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 1512		RRCID -> 237215		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7900 - 8140	
*06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		-0-			-0-
*07	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 2		-0-			-0-
*08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		-0-			-0-
*09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		-0-			-0-
*10	155 N	134	-0-	-21	-0-	134 2		-0-			-0-
*11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		-0-			-0-
*12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		-0-			-0-
*01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		-0-			-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 1510		RRCID -> 237217		COMPL. DATE 12/17/2007		TOTAL DEPTH 8297		PERF. 7976 - 8172	
*06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	649 2	2 9 N	2	1 1		1
*07	682 N	484	-0-	-198	-0-	483 2	1 9 N	1	1 1		1
*08	682 N	667	-0-	-15	-0-	666 2	1 9 N	1	1 1		1
*09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	712 2	1 9 N	1	1 1		1
*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	2 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

DAVIDSON 15		WELL #: 16R		RRCID -> 237335		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 8227		PERF. 7900 - 8054	
*06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	484 2	1 9 N	1			1
*07	527 N	478	-0-	-49	-0-	477 2	1 9 N	1	1 1		1
*08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2		-0-	1 1		-0-
*09	480 N	471	-0-	-9	-0-	469 2	2 9 N	2	1 1		1
*10	465 N	375	-0-	-90	-0-	375 2		-0-			1
*11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		-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		-0-	1 1		-0-

SCHEUBER "A"		WELL #: 11		RRCID -> 238120		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 8319		PERF. 7890 - 8159	
*06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		-0-			-0-
*07	279 N	253	-0-	-26	-0-	252 2	1 9 N	1	1 1		-0-
*08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	285 2	1 9 N	1	1 1		-0-
*09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	282 2	1 9 N	1	1 1		-0-
*10	248 N	193	-0-	-55	-0-	193 2		-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		-0-			-0-
*01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	275 2	1 9 N	1	1 1		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
WILKINS		WELL #: 12		RRCID -> 239773		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7848 - 7931			
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
*06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		-0-
*07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-		-0-
*08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-		-0-
*09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-		-0-
*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-

WILKINS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 239775		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 8332 PERF. 7916 - 8202			
*06	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1607	2	4 9 N	4	2 1	3
*07	1705 N	1540	-0-	-165	-0-	1538	2	2 9 N	2	3 1	2
*08	1705 N	1577	-0-	-128	-0-	1575	2	2 9 N	2	3 1	1
*09	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1756	2	4 9 N	4	3 1	2
*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

SCHEUBER "A"		WELL #: 12		RRCID -> 239798		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7894 - 8146			
*06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	714	2	2 9 N	2	1 1	1
*07	930 N	750	-0-	-180	-0-	749	2	1 9 N	1	1 1	1
*08	975 N	975	-0-	-0-	-0-	973	2	2 9 N	2	2 1	1
*09	765 N	765	-0-	-0-	-0-	763	2	2 9 N	2	2 1	1
*10	744 N	724	-0-	-20	-0-	723	2	1 9 N	1	1 1	1
*11	900 N	800	-0-	-100	-0-	798	2	2 9 N	2	2 1	1
*12	806 N	731	-0-	-75	-0-	730	2	1 9 N	1	1 1	1
*01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	724	2	1 9 N	1	1 1	1

SCHEUBER "A"		WELL #: 13		RRCID -> 239799		COMPL. DATE 03/28/2005		TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7900 - 8171			
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	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			
*06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		-0-		-0-
*07	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	2		-0-		-0-
*08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	265	2	1 9 N	1	1 1	-0-
*09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		-0-		-0-
*10	279 N	166	-0-	-113	-0-	166	2		-0-		-0-
*11	270 N	265	-0-	-5	-0-	264	2	1 9 N	1	1 1	-0-
*12	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	2		-0-		-0-
*01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	274	2	1 9 N	1	1 1	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
WILKINS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 241483		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 8175		PERF. 7926 - 8008		
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	
*06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	474	2	1	9	N	1	
*07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	468	2	1	9	N	1	
*08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2	-0-	1	1	-0-	
*09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	491	2	2	9	N	1	
*10	465 N	417	-0-	-48	-0-	417	2	-0-	1	1	1	
*11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	615	2	1	9	N	-0-	
*12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	515	2	2	9	N	1	
*01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2	-0-	1	1	-0-	

MCMULLAN P2		WELL #: 11		RRCID -> 242316		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 7776 - 7955		
*06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	-0-	1	9	N	-0-
*07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	286	2	1	9	N	-0-	
*08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	286	2	1	9	N	-0-	
*09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	284	2	1	9	N	-0-	
*10	217 N	170	-0-	-47	-0-	170	2	-0-	1	1	-0-	
*11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	289	2	1	9	N	-0-	
*12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	-0-	1	1	-0-	
*01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	288	2	1	9	N	-0-	

MCMULLAN P2		WELL #: 13		RRCID -> 242329		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7734 - 7914		
*06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	-0-	1	9	N	-0-
*07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	-0-	1	9	N	-0-
*08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	-0-	1	9	N	-0-
*09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	-0-	1	9	N	-0-
*10	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2	-0-	1	9	N	-0-
*11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	231	2	1	9	N	-0-	
*12	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2	-0-	1	1	-0-	
*01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	-0-	1	1	-0-	

MCDONALD 18		WELL #: 10		RRCID -> 244874		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7775 - 7906		
*06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2	-0-	1	9	N	-0-
*07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2	-0-	1	9	N	-0-
*08	589 N	516	-0-	-73	-0-	516	2	-0-	1	9	N	-0-
*09	540 N	487	-0-	-53	-0-	487	2	-0-	1	9	N	-0-
*10	527 N	502	-0-	-25	-0-	502	2	-0-	1	9	N	-0-
*11	510 N	509	-0-	-1	-0-	509	2	-0-	1	9	N	-0-
*12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2	-0-	1	9	N	-0-
*01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2	-0-	1	9	N	-0-

MCDONALD 18		WELL #: 11		RRCID -> 244899		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7803 - 7927		
*06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2	-0-	1	9	N	-0-
*07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	-0-	1	9	N	-0-
*08	558 N	526	-0-	-32	-0-	526	2	-0-	1	9	N	-0-
*09	510 N	503	-0-	-7	-0-	503	2	-0-	1	9	N	-0-
*10	527 N	429	-0-	-98	-0-	429	2	-0-	1	9	N	-0-
*11	510 N	453	-0-	-57	-0-	453	2	-0-	1	9	N	-0-
*12	527 N	450	-0-	-77	-0-	450	2	-0-	1	9	N	-0-
*01	434 N	359	-0-	-75	-0-	359	2	-0-	1	9	N	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
WILKINS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 257774		COMPL. DATE 04/13/2010		TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7910 - 8042			
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	
*06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	637 2	2 9	N	2	1 1	1
*07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	662 2	1 9	N	1	1 1	1
*08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	677 2	1 9	N	1	1 1	1
*09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	675 2	1 9	N	1	1 1	1
*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

MCMULLAN 'A'		WELL #: 15		RRCID -> 273811		COMPL. DATE 08/14/2013		TOTAL DEPTH 9128 PERF. 7613 - 8218			
*06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	903 2	3 9	N	3	1 1	2
*07	930 N	882	-0-	-48	-0-	881 2	1 9	N	1	2 1	1
*08	931 N	931	-0-	-0-	-0-	929 2	2 9	N	2	2 1	1
*09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	972 2	2 9	N	2	2 1	1
*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

MCMULLAN "B"		WELL #: 13		RRCID -> 296694		COMPL. DATE 04/14/2025		TOTAL DEPTH 9242 PERF. 7987 - 9242			
*06	7524 X	3645	-0-	-3879	-0-	3645 2		N	-0-		-0-
*07	7130 X	3397	-0-	-3733	-0-	3397 2		N	-0-		-0-
*08	5549 X	3235	-0-	-2314	-0-	3235 2		N	-0-		-0-
*09	5370 X	3130	-0-	-2240	-0-	3130 2		N	-0-		-0-
*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-

MCMULLAN 2		WELL #: 16		RRCID -> 299336		COMPL. DATE 10/18/2013		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7609 - 8075			
*06	199358 X	753	-0-	-198605	-0-	751 2	2 9	N	2	1 1	1
*07	961 X	237	-0-	-724	-0-	237 2		N	-0-	1 1	-0-
*08	961 X	953	-0-	-8	-0-	951 2	2 9	N	2	1 1	1
*09	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1102 2	2 9	N	2	2 1	1
*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

MCMULLAN "F1"		WELL #: 9		RRCID -> 299457		COMPL. DATE 11/13/2013		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7740 - 7903			
*06	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-		-0-
*07	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-		-0-
*08	341 N	222	-0-	-119	-0-	221 2	1 9	N	1	1 1	-0-
*09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	308 2	1 9	N	1	1 1	-0-
*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-

OIL AND GAS DIVISION

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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					13
09	3000 N	3755	-0-	755	755	3677	1	78	9	Y	71					84
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

DOVIE DAVIES 16		WELL #: 4H		RRCID -> 217300		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 11886 PERF.12355 - 15943								
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					13
09	3000 N	3904	-0-	904	904	3826	1	78	9	Y	71					84
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

EXTEX OPERATING COMPANY		257062		RRCID -> 208794		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 11898 PERF.12280 - 14590								
RAILWAY RANCH 9		WELL #: 1H														
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					298
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	3			Y	-0-					298
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

RAILWAY RANCH 21		WELL #: 1 H		RRCID -> 210143		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 15555 PERF.12381 - 15153								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
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

RAILWAY RANCH 9		WELL #: 2 H		RRCID -> 212684		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 11989 PERF.12268 - 13704								
08	10454 X	10454	-0-	-0-	-0-	10008	3	446	9	N	405	370	1			270
09	8741 X	8741	-0-	-0-	-0-	8364	3	377	9	N	343	365	1			248
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

RAILWAY RANCH 17 UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 212685		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 15825 PERF.12337 - 15489								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
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

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 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
08	651 N	614	-0-	-37	-0-	614 3		N	-0-	138	
09	600 N	580	-0-	-20	-0-	565 3	15 9	N	14	152	
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	DLQ G-10	513	-0-	-0-	-0-	513 3		N	-0-	152	

RAILWAY RANCH 15		WELL #:		1H	RRCID -> 214451	COMPL. DATE 11/30/2005	TOTAL DEPTH 11984	PERF.12365	- 16103		
08	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			Y	-0-	160	
09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			Y	1	161	
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	

RAILWAY RANCH 21 A UNIT		WELL #:		1 H	RRCID -> 215431	COMPL. DATE 11/07/2005	TOTAL DEPTH 11991	PERF.12260	- 15138		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	190	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	190	
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	

RAILWAY RANCH 29		WELL #:		1H	RRCID -> 216792	COMPL. DATE 02/03/2006	TOTAL DEPTH 12025	PERF.12268	- 15019		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	119	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	119	
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	DLQ G-10	-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		
08	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 3		Y	-0-	428	
09	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 3		Y	-0-	428	
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	

RAILWAY RANCH 17 UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 217299	COMPL. DATE 03/02/2006	TOTAL DEPTH 11814	PERF.13125	- 15600		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	34	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	34	
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	

RAILWAY RANCH 17 UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 217382	COMPL. DATE 01/26/2006	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11844	- 11874		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	51	
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-	51	
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	

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3338 3	37 9		Y	34		200
09	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2830 3	41 9		Y	37		237
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	1802	-0-	1802	1802	1802 3			Y	-0-		237

RAILWAY RANCH 15 A		WELL #: 1H		RRCID -> 219304		COMPL. DATE 06/19/2006			TOTAL DEPTH 11983 PERF.12350 - 16100			
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3			N	-0-		235
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3			N	-0-		235
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

RAILWAY RANCH 11		WELL #: 1H		RRCID -> 221391		COMPL. DATE 08/14/2006			TOTAL DEPTH 12046 PERF.12350 - 15600			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		164
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		164
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

RAILWAY RANCH 15 A		WELL #: 2H		RRCID -> 226275		COMPL. DATE 09/12/2006			TOTAL DEPTH 11975 PERF.12300 - 16053			
08	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1725 3	21 9		N	19		215
09	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1498 3	33 9		N	30	153 1	92
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

RAILWAY RANCH 11		WELL #: 2H		RRCID -> 228032		COMPL. DATE 12/22/2006			TOTAL DEPTH 12096 PERF.12600 - 15003			
08	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	2192 3	48 9		N	44	135 1	128
09	2100 N	1947	-0-	-153	-0-	1912 3	35 9		N	32		160
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

SM ENERGY COMPANY		788997		RRCID -> 206276		COMPL. DATE 06/24/2004			TOTAL DEPTH 11842 PERF.11940 - 15108			
DOVIE DAVIES "16"		WELL #: 1H										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-

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	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		
08	2015 X	79	-0-	-1936	-0-	65 3	14 9	Y	13	24 1	24	
09	1950 X	91	-0-	-1859	-0-	76 3	15 9	Y	14	21 1	17	
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	

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			
*M O												
*06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	293 2	4 9	Y	4	4 1	2	
*07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	239 2	3 9	Y	3	3 1	2	
*08	279 N	231	-0-	-48	-0-	228 2	3 9	Y	3	4 1	1	
*09	270 N	269	-0-	-1	-0-	265 2	4 9	Y	4	3 1	2	
*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	

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			
M O												
08	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1218 2	31 9	Y	28	26 1	47	
09	1650 N	1270	-0-	-380	-0-	1200 2	70 9	Y	64	62 1	49	
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						

CREEK RANCH 12		WELL #: 1		RRCID -> 155629		COMPL. DATE 05/02/2007			TOTAL DEPTH 11881 PERF.10904 - 11140			
M O												
08	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2288 2	40 9	Y	36	26 1	86	
09	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1858 2	26 9	Y	24	22 1	88	
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						

MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 3		RRCID -> 157237		COMPL. DATE 10/03/1995			TOTAL DEPTH 12926 PERF.10872 - 10992			
M O												
08	4433 X	4291	-0-	-142	-0-	4243 2	48 9	Y	44	107 1	68	
09	3690 X	3437	-0-	-253	-0-	3396 2	41 9	Y	37	33 1	72	
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						

MITCHELL, MARY 1		WELL #: 2		RRCID -> 158997		COMPL. DATE 03/21/1996			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11604 - 11722			
M O												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	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											
CREEK RANCH 15		WELL #: 2		RRCID -> 168914		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 11746 PERF.10836 - 10854					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1271 N	1255	-0-	-16	-0-		1230 2	25 9	N	23	26 1		91
09	1230 N	1177	-0-	-53	-0-		1151 2	26 9	N	24	22 1		93
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						

CREEK RANCH 12		WELL #: 4		RRCID -> 175237		COMPL. DATE 10/06/1999		TOTAL DEPTH 12437 PERF.11419 - 11752					
08	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-		3276 2	46 9	N	42	13 1		125
09	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-		2975 2	13 9	N	12	11 1		126
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						

CREEK RANCH 11		WELL #: 4		RRCID -> 184991		COMPL. DATE 10/04/2000		TOTAL DEPTH 12026 PERF.11059 - 11102					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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					
08	8392 X	8392	-0-	-0-	-0-		8380 2	12 9	N	11	16 1		297
09	8160 X	7974	-0-	-186	-0-		7956 2	18 9	N	16	14 1		299
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						

UNIVERSITY 4		WELL #: 5		RRCID -> 190425		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11142 - 11172					
08	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-		5315 2	128 9	N	116	102 1		259
09	5070 X	4848	-0-	-222	-0-		4596 2	252 9	N	229	267 1		221
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						

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	6560 2	13 9	N	12	14 1		130
09	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	6232 2	15 9	N	14	12 1		132
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						

MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 9		RRCID -> 191350		COMPL. DATE 08/08/2002		TOTAL DEPTH 12070		PERF.10882 - 11055		
08	2294 X	1798	-0-	-496	-0-	1781 2	17 9	Y	15	36 1		23
09	1860 X	1683	-0-	-177	-0-	1670 2	13 9	Y	12	11 1		24
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						

CREEK RANCH 12		WELL #: 5		RRCID -> 191589		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11172 - 11300		
08	341 N	321	-0-	-20	-0-	321 2		N	-0-			135
09	330 N	308	-0-	-22	-0-	308 2		N	-0-			135
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

INDEPENDENCE 13		WELL #: 1		RRCID -> 195950		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14214		PERF.10160 - 10942		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

UNIVERSITY 4		WELL #: 3		RRCID -> 202877		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 12177		PERF.11114 - 11230		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	6321 2	56 9	N	51	26 1		272
09	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	5159 2	29 9	N	26	23 1		275
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						

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 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
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			49
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-			49
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

UNIVERSITY 4		WELL #: 9		RRCID -> 249802		COMPL. DATE 04/18/2009			TOTAL DEPTH 12079 PERF. 9962 - 11607					
08	4805 X	2205	-0-	-2600	-0-	2127	2	78	9	Y	71	77	1	210
09	4650 X	2433	-0-	-2217	-0-	2352	2	81	9	Y	74	66	1	218
10	2759 X	1137	-0-	-1622	-0-	1089	2	48	9	Y	44	44	1	218
11	2550 X	810	-0-	-1740	-0-	700	2	110	9	Y	100	66	1	252
12	2511 X	491	-0-	-2020	-0-	448	2	43	9	Y	39	35	1	256
01	3093 N	3093	-0-	-0-	-0-	309	1	2763	2	Y	19	33	1	242
						21	9							

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					
08	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1206	2	28	9	N	25	25	1	135
09	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1085	2	35	9	N	32	22	1	145
10	1023 N	979	-0-	-44	-0-	962	2	17	9	N	15	15	1	145
11	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1247	2	23	9	N	21	22	1	144
12	1023 N	712	-0-	-311	-0-	699	2	13	9	N	12	11	1	145
01	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	126	1	1127	2	N	6	11	1	140
						7	9							

CREEK RANCH 12		WELL #: 2		RRCID -> 158275		COMPL. DATE 03/19/1996			TOTAL DEPTH 12350 PERF.11464 - 12052					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

INDEPENDENCE 13		WELL #: 1		RRCID -> 159305		COMPL. DATE 02/13/1996			TOTAL DEPTH 14214 PERF.10510 - 10942					
08	3286 X	3045	-0-	-241	-0-	2942	2	103	9	Y	94	90	1	163
09	3180 X	3039	-0-	-141	-0-	2795	2	244	9	Y	222	216	1	169
10	3348 X	3002	-0-	-346	-0-	2944	2	58	9	Y	53	52	1	170
11	3240 X	3198	-0-	-42	-0-	2930	2	268	9	Y	244	217	1	197
12	3348 X	2804	-0-	-544	-0-	2753	2	51	9	Y	46	41	1	202
01	3131 X	2645	-0-	-486	-0-	264	1	2356	2	Y	23	39	1	186
						25	9							

MITCHELL, ALEX 2		WELL #: 1RL		RRCID -> 161218		COMPL. DATE 11/01/1996			TOTAL DEPTH 11754 PERF.11150 - 11260					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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								
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 8		RRCID -> 188086		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 12430 PERF.11604 - 12368								
08	1395	N	1163	-0-	-232	-0-	1096	2	67	9	Y	61	135	1		49
09	1350	N	725	-0-	-625	-0-	681	2	44	9	Y	40	29	1		60
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								

CREEK RANCH 11		WELL #: 5		RRCID -> 188161		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 12325 PERF.11154 - 12242								
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 7H		RRCID -> 188488		COMPL. DATE 06/17/2000		TOTAL DEPTH N/A PERF.11350 - 12042								
08	403	N	317	-0-	-86	-0-	300	2	17	9	Y	15	36	1		23
09	360	N	197	-0-	-163	-0-	184	2	13	9	Y	12	11	1		24
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								

CREEK RANCH -12-		WELL #: 6		RRCID -> 206167		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH 12320 PERF.11258 - 12180								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

UNIVERSITY -4-		WELL #: 7		RRCID -> 211864		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 12356 PERF.11252 - 12356								
08	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4255	2	2	9	N	2					203
09	4470 X	3927	-0-	-543	-0-	3927	2			N	-0-					203
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

CREEK RANCH -15-		WELL #: 3R		RRCID -> 223111		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 11582 PERF.10972 - 11091								
08	4340 X	3990	-0-	-350	-0-	3955	2	35	9	N	32	26	1			155
09	3900 X	3781	-0-	-119	-0-	3753	2	28	9	N	25	23	1			157
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

CREEK RANCH -12-		WELL #: 1		RRCID -> 227510		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 11881 PERF.11084 - 11140								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-
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-

CREEK RANCH 12		WELL #: 7		RRCID -> 229402		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 11915 PERF.10944 - 11006								
08	3658 X	3581	-0-	-77	-0-	3529	2	52	9	N	47	41	1			133
09	3420 X	3096	-0-	-324	-0-	3053	2	43	9	N	39	35	1			137
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

ALEX MITCHELL 1		WELL #: 10		RRCID -> 237231		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 12335 PERF.11366 - 12220								
08	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	5709	2	165	9	N	150	34	1			309
09	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	5590	2	36	9	N	33	29	1			313
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

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
08	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2523	2	21 9	Y	19	25 1	276
09	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2437	2	26 9	Y	24	22 1	278
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					

CREEK RANCH 10		WELL #: 3		RRCID -> 247433		COMPL. DATE 11/30/2008		TOTAL DEPTH 11927 PERF.11120 - 11408				
08	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2		N	-0-		65
09	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2		N	-0-		65
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

MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 11		RRCID -> 255128		COMPL. DATE 05/28/2008		TOTAL DEPTH 12371 PERF.11540 - 12208				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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				
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-		150
09	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	2		N	-0-		150
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

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				
08	2894	2894	-0-	-0-	-0-	2884	2	10 9	N	9	7 1	144
09	2794	2794	-0-	-0-	-0-	2781	2	13 9	N	12	6 1	150
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					

CREEK RANCH 11		WELL #: 2		RRCID -> 291694		COMPL. DATE 01/18/2018		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10692 - 10732				
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-		60
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-		60
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

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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				
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-			-0-
09	330 N	321	-0-	-9	-0-	321 3		N	-0-			-0-
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-

NOBLES		24253 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
		257062										
		WELL #: 11		RRCID -> 219315		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 7254 - 7452				
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3		N	-0-			-0-
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3		N	-0-			-0-
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-

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				
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUDSPETH, L.M. MEMORIAL HOSPITAL		24253 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
		257062										
		WELL #: 2		RRCID -> 156937		COMPL. DATE 06/28/1995		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7642 - 7729				
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	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				
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3		N	-0-			-0-
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3		N	-0-			-0-
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-

DENISON (STRAWN) EXTEX OPERATING COMPANY NOBLES		//CONT.// 24253 666 //CONT.// 257062		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
		WELL #: 1 T		RRCID -> 032903		COMPL. DATE 07/23/1963		TOTAL DEPTH 8641 PERF. N/A			
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
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-	-0-	-0-
09	330 N	321	-0-	-9	-0-	321	3	N	-0-	-0-	-0-
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-

VALLIANT, ROY		WELL #: 126		RRCID -> 037116		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8321 - 8408			
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3	N	-0-	-0-	-0-
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-	-0-	-0-
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-

NICKS, GERALD		WELL #: 2		RRCID -> 041743		COMPL. DATE 05/05/1967		TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8284 - 8364			
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-	-0-	-0-
09	330 N	321	-0-	-9	-0-	321	3	N	-0-	-0-	-0-
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-

NOBLES		WELL #: 1		RRCID -> 135603		COMPL. DATE 01/04/1990		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8384 - 8787			
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-	-0-	-0-
09	330 N	321	-0-	-9	-0-	321	3	N	-0-	-0-	-0-
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-

NICKS, GERALD		WELL #: 1		RRCID -> 138456		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8404 - 8878			
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-	-0-	-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-	-0-	-0-
10	186 N	6	-0-	-180	-0-	6	3	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-	-0-	-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-	-0-	-0-

KISER		WELL #: 1		RRCID -> 138929		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8278 - 8608			
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-	-0-	-0-
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-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-

KISER		WELL #: 2		RRCID -> 141193		COMPL. DATE 04/01/1992		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8346 - 8733			
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-	-0-	-0-
09	330 N	321	-0-	-9	-0-	321	3	N	-0-	-0-	-0-
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-

DENISON (STRAWN) EXTEX OPERATING COMPANY NOBLES		//CONT.// 24253 666 //CONT.// 257062		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
		WELL #: 2		RRCID -> 144092		COMPL. DATE 01/11/1993		TOTAL DEPTH 9120		PERF. 8460 - 9048	
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
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-	-0-	-0-
09	330 N	321	-0-	-9	-0-	321	3	N	-0-	-0-	-0-
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-

KISER		WELL #: 3		RRCID -> 144096		COMPL. DATE 01/03/1993		TOTAL DEPTH 9130		PERF. 8287 - 8784	
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-	-0-	-0-
09	330 N	321	-0-	-9	-0-	321	3	N	-0-	-0-	-0-
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-

NICKS, GERALD		WELL #: 4		RRCID -> 144097		COMPL. DATE 01/16/1993		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8234 - 8559	
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-	-0-	-0-
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-	-0-	-0-
10	310 N	11	-0-	-299	-0-	11	3	N	-0-	-0-	-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-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-

NICKS, GERALD		WELL #: 5		RRCID -> 144216		COMPL. DATE 02/07/1993		TOTAL DEPTH 9211		PERF. 8215 - 8747	
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3	N	-0-	-0-	-0-
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-	-0-	-0-
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-

NOBLES		WELL #: 3		RRCID -> 144679		COMPL. DATE 02/22/1993		TOTAL DEPTH 9220		PERF. 8640 - 9168	
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3	N	-0-	-0-	-0-
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-	-0-	-0-
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-

NOBLES		WELL #: 4		RRCID -> 180443		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8406 - 8925	
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3	N	-0-	-0-	-0-
09	420 N	417	-0-	-3	-0-	417	3	N	-0-	-0-	-0-
10	434 N	14	-0-	-420	-0-	14	3	N	-0-	-0-	-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-	-0-	-0-
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3	N	-0-	-0-	-0-

NOBLES		WELL #: 5		RRCID -> 180554		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8422 - 9155	
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-	-0-	-0-
09	330 N	321	-0-	-9	-0-	321	3	N	-0-	-0-	-0-
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-

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
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3	N	-0-	-0-	-0-
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-	-0-	-0-
10	527 N	17	-0-	-510	-0-	17	3	N	-0-	-0-	-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-	-0-	-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-

NOBLES		WELL #: 7		RRCID -> 181249		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8316 - 8854	
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3	N	-0-	-0-	-0-
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-	-0-	-0-
10	527 N	17	-0-	-510	-0-	17	3	N	-0-	-0-	-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-	-0-	-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-

NOBLES		WELL #: 9		RRCID -> 185676		COMPL. DATE 09/17/2001		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7914 - 9133	
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-	-0-	-0-
09	330 N	321	-0-	-9	-0-	321	3	N	-0-	-0-	-0-
10	341 N	11	-0-	-330	-0-	11	3	N	-0-	-0-	-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-	-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-

KISER		WELL #: 5		RRCID -> 185678		COMPL. DATE 09/21/2001		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7851 - 9114	
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-	-0-	-0-
09	330 N	321	-0-	-9	-0-	321	3	N	-0-	-0-	-0-
10	341 N	11	-0-	-330	-0-	11	3	N	-0-	-0-	-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-	-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-

NICKS, GERALD		WELL #: 6		RRCID -> 200896		COMPL. DATE 11/15/2003		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8423 - 8602	
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-	-0-	-0-
09	330 N	321	-0-	-9	-0-	321	3	N	-0-	-0-	-0-
10	341 N	11	-0-	-330	-0-	11	3	N	-0-	-0-	-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-	-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-

NOBLES		WELL #: 8		RRCID -> 200901		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 9252		PERF. 8484 - 8905	
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3	N	-0-	-0-	-0-
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-	-0-	-0-
10	527 N	17	-0-	-510	-0-	17	3	N	-0-	-0-	-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-	-0-	-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-

KISER		WELL #: 8		RRCID -> 200902		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 9130		PERF. 8184 - 8570	
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-	-0-	-0-
09	330 N	321	-0-	-9	-0-	321	3	N	-0-	-0-	-0-
10	341 N	11	-0-	-330	-0-	11	3	N	-0-	-0-	-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-	-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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-	-0-	-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-	-0-	-0-
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-

KISER		WELL #:		7		RRCID -> 205105		COMPL. DATE 01/31/2004		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8459 - 8741	
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-	-0-	-0-
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-	-0-	-0-
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-

NICKS, GERALD		WELL #:		8		RRCID -> 206504		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8224 - 8909	
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-	-0-	-0-
09	330 N	321	-0-	-9	-0-	321	3	N	-0-	-0-	-0-
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-

KISER		WELL #:		10		RRCID -> 207103		COMPL. DATE 08/14/2004		TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8519 - 8809	
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-	-0-	-0-
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-	-0-	-0-
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-

NICKS, GERALD		WELL #:		9		RRCID -> 207141		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8338 - 8891	
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-	-0-	-0-
09	330 N	321	-0-	-9	-0-	321	3	N	-0-	-0-	-0-
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-

NICKS, GERALD		WELL #:		7		RRCID -> 207143		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8314 - 8725	
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-	-0-	-0-
09	330 N	321	-0-	-9	-0-	321	3	N	-0-	-0-	-0-
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-

KISER		WELL #:		11		RRCID -> 207356		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8345 - 8578	
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-	-0-	-0-
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-	-0-	-0-
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-

DENISON (STRAWN) EXTEX OPERATING COMPANY NICKS, GERALD		//CONT.// 24253 666 //CONT.// 257062		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
WELL #: 10		RRCID -> 210120		COMPL. DATE 03/17/2005		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8510		- 8744	
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
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3	N	-0-	-0-	-0-
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-	-0-	-0-
10	527 N	17	-0-	-510	-0-	17	3	N	-0-	-0-	-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-	-0-	-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-

NOBLES		WELL #: 10		RRCID -> 210121		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 9255		PERF. 8367 - 8953	
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3	N	-0-	-0-	-0-
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-	-0-	-0-
10	527 N	17	-0-	-510	-0-	17	3	N	-0-	-0-	-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-	-0-	-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-

NICKS, GERALD		WELL #: 11		RRCID -> 210122		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 9160		PERF. 8608 - 8818	
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3	N	-0-	-0-	-0-
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-	-0-	-0-
10	527 N	17	-0-	-510	-0-	17	3	N	-0-	-0-	-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-	-0-	-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-

VALLIANT, ROY		WELL #: 2		RRCID -> 214337		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8462 - 8920	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
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-

NOBLES		WELL #: 12		RRCID -> 214364		COMPL. DATE 09/06/2005		TOTAL DEPTH 9384		PERF. 8680 - 9170	
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-	-0-	-0-
09	330 N	321	-0-	-9	-0-	321	3	N	-0-	-0-	-0-
10	341 N	11	-0-	-330	-0-	11	3	N	-0-	-0-	-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-	-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-

DOC BUDDY (ELLENBURGER) RED STAG OPERATING, LLC VAUGHAN 83		25079 080 697118		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
WELL #: 2		RRCID -> 170695		COMPL. DATE 07/31/2024		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 7632		- 7660	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
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-

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	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
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

SOUTHLAND ROYALTY COMPANY				WELL #:	1	RRCID -> 040278	COMPL. DATE	10/13/1966	TOTAL DEPTH	1360	PERF. N/A
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

DONHAM (QUEEN)				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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-

TODD, J.S. "A"				WELL #:	22	RRCID -> 203435	COMPL. DATE	12/17/2003	TOTAL DEPTH	1905	PERF. 960 - 1110
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
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-	

DOUBLE R (SOMA)				25710 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CROCKETT		
CLARK OIL CO.				157689						
SHANNON ESTATE "B"		WELL #:		41	RRCID -> 158700	COMPL. DATE	03/13/1995	TOTAL DEPTH	2325	PERF. 1238 - 1250
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
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-

WINTERBOTHAM, J. M.		WELL #: 6		RRCID -> 282038		COMPL. DATE 11/25/1968		TOTAL DEPTH 6490		PERF. 6281 - 6338					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
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

SIANA OIL & GAS		779259		RRCID -> 078274		COMPL. DATE 07/29/1978		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6240 - 6351					
WINTERBOTHAM "F"		WELL #: 1													
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				9
PLUGGED AND ABANDONED 05/20/2021															

TEJAS PERMIAN OPERATING, LLC		841313		RRCID -> 276136		COMPL. DATE 03/28/1998		TOTAL DEPTH 6755		PERF. 6434 - 6440					
WINTERBOTHAM "B"		WELL #: 2													
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

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					
08	775 #	606	-0-	-169	-0-	606	2			Y	-0-				-0-
09	690 #	603	-0-	-87	-0-	603	2			Y	-0-				-0-
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-

H&P OIL & GAS LLC		102300		RRCID -> 091782		COMPL. DATE 11/07/1980		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 5739 - 6339					
WINTERBOTHAM "J"		WELL #: 1													
08	930 #	778	-0-	-152	-0-	778	2			N	-0-				-0-
09	870 #	580	-0-	-290	-0-	580	2			N	-0-				-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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	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
08	248 #	190	-0-	-58	-0-	189 2	1 9	Y	1		22
09	240 #	94	-0-	-146	-0-	94 2		Y	-0-		22
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

TWEEDY		WELL #: 8		RRCID -> 114957		COMPL. DATE 02/01/1985		TOTAL DEPTH 6180		PERF. 6075 - 6109	
08	576 R	576	-0-	-0-	-0-	576 2		Y	-0-		2
09	570 #	484	-0-	-86	-0-	483 2	1 9	Y	1		3
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

TWEEDY		WELL #: 7		RRCID -> 147200		COMPL. DATE 08/13/1985		TOTAL DEPTH 6380		PERF. 5553 - 6268	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

WINTERBOTHAM "J"		WELL #: 5		RRCID -> 149751		COMPL. DATE 04/10/1994		TOTAL DEPTH 7132		PERF. 6227 - 6261	
08	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-		11
09	30 #	16	-0-	-14	-0-	16 2		Y	-0-		11
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

TWEEDY "A"		WELL #: 9		RRCID -> 150451		COMPL. DATE 07/10/1994		TOTAL DEPTH 6230		PERF. 5497 - 6064	
08	310 #	296	-0-	-14	-0-	296 2		Y	-0-		24
09	270 #	246	-0-	-24	-0-	246 2		Y	-0-		24
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

TWEEDY "A"		WELL #: 10		RRCID -> 151696		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 6392		PERF. 5509 - 6160	
08	62 #	53	-0-	-9	-0-	53 2		Y	-0-		5
09	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64 2		Y	-0-		5
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

WINTERBOTHAM "J"		WELL #: 4		RRCID -> 151729		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6320		PERF. 5552 - 6210	
08	62 #	32	-0-	-30	-0-	31 2	1 9	Y	1		16
09	60 #	16	-0-	-44	-0-	16 2		Y	-0-		16
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

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE	
08		1519 #	1347	-0-	-172	-0-	1347	2			Y	31	
09		1470 #	767	-0-	-703	-0-	767	2			Y	31	
10		1519 #	702	-0-	-817	-0-	702	2			Y	31	
11		1470 #	1396	-0-	-74	-0-	1396	2			Y	31	
*12		1519 #	618	-0-	-901	-0-	618	2			Y	31	
01		1333 #	413	-0-	-920	-0-	413	2			Y	31	

TWEEDY			WELL #: 2		RRCID -> 209096		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6390		PERF. 5590 - 6254		
08		155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	21	
09		210 #	65	-0-	-145	-0-	62	2	3	9	Y	24	
10		217 #	114	-0-	-103	-0-	114	2			Y	24	
11		210 #	98	-0-	-112	-0-	98	2			Y	24	
*12		112 R	112	-0-	-0-	-0-	111	2	1	9	Y	25	
01		135 R	135	-0-	-0-	-0-	133	2	2	9	Y	27	

FORTUNE ENERGY, INC.			278757		RRCID -> 097970			COMPL. DATE 01/23/1982		TOTAL DEPTH 6610		PERF. 6311 - 6443	
WINTERBOTHAM "E"			WELL #: 2										
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
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-	

FOSSIL PETROLEUM LLC			278879		RRCID -> 166841			COMPL. DATE 07/15/1997		TOTAL DEPTH 6373		PERF. 5662 - 6213	
WINTERBOTHAM HEIRS			WELL #: 2										
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	

OXY USA INC.			630591		RRCID -> 161534			COMPL. DATE 01/14/1997		TOTAL DEPTH 6370		PERF. 6084 - 6110	
JONES 11			WELL #: 1										
08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
			PLUGGED AND ABANDONED		08/04/2025								

TOC ENERGY RESOURCES, LLC			860965		RRCID -> 137804			COMPL. DATE 03/11/1991		TOTAL DEPTH 6402		PERF. 6391 - 6402	
WINTERBOTHAM "780"			WELL #: 1										
08		527 #	425	-0-	-102	-0-	425	3			Y	26	
09		453 R	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	26	
10		465 #	-0-	-0-	-465	-0-					Y	26	
11		450 #	-0-	-0-	-450	-0-					Y	26	
12		465 #	411	-0-	-54	-0-	411	3			Y	26	
01		465 #	453	-0-	-12	-0-	453	3			Y	26	

DOVE CREEK (CANYON -C-) //CONT.// 25930 284 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
 TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
 WINTERBOTHAM "779" WELL #: RRCID -> 141053 COMPL. DATE 03/22/1992 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5634 - 6349

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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
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

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

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FORTUNE ENERGY, INC. 278757
 WINTERBOTHAM "E" WELL #: 2 RRCID -> 075172 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 6610 PERF. N/A

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OXY USA INC. 630591
 WINTERBOTHAM -D- WELL #: 1 RRCID -> 038831 COMPL. DATE 03/14/1966 TOTAL DEPTH 7277 PERF. N/A

08	164 R	164	-0-	-0-	-0-		164	2		N	-0-					-0-
09	144 R	144	-0-	-0-	-0-		144	2		N	-0-					-0-
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-

WINTERBOTHAM, G. S. WELL #: C 1 RRCID -> 082112 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6239 - 6545

08	93 #	37	-0-	-56	-0-		37	2		N	-0-					-0-
09	90 #	36	-0-	-54	-0-		36	2		N	-0-					-0-
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-

SIANA OIL & GAS 779259
 WINTERBOTHAM "F" WELL #: RRCID -> 078088 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6436 - 6461

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

PLUGGED AND ABANDONED 06/01/2021

DOVE CREEK (CANYON -D-)		//CONT.//		25930 426	ASSOCIATED	49B	CNTY: IRION							
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965										
DUFF, ALICE '1193'				WELL #:	1	RRCID ->	093355	COMPL. DATE	02/25/1981	TOTAL DEPTH	6708	PERF.	6485 - 6518	
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
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
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-

TREK RESOURCES, INC.				867578			CNTY: IRION							
DUFF, A. H. ESTATE				WELL #:	3	RRCID ->	132182	COMPL. DATE	11/20/1979	TOTAL DEPTH	6755	PERF.	6608 - 6659	
08	447 R	447	-0-	-0-	-0-	26	1	413	2	Y	7			126
						8	9							
09	360 #	358	-0-	-2	-0-	21	1	337	2	Y	-0-			126
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

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	
08	2516 R	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-			52
09	2340 #	1928	-0-	-412	-0-	1928	2			N	-0-			52
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

THORP				WELL #:	2	RRCID ->	125221	COMPL. DATE	09/16/1987	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	5231 - 5458	
08	1519 #	1373	-0-	-146	-0-	1373	2			N	-0-			156
09	1380 R	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-			156
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

H&P OIL & GAS LLC				102300			CNTY: IRION							
TWEEDY "A"				WELL #:	2	RRCID ->	113258	COMPL. DATE	09/18/1984	TOTAL DEPTH	6320	PERF.	5648 - 5788	
08	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-			27
09	300 #	266	-0-	-34	-0-	266	2			Y	-0-			27
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

TWEEDY "A"				WELL #:	8	RRCID ->	114958	COMPL. DATE	02/01/1985	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5452 - 5794	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
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

DOVE CREEK (CISCO) //CONT.// 25930 568 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
 H&P OIL & GAS LLC //CONT.// 102300
 WINTERBOTHAM WELL #: 5 RRCID -> 138238 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 6590 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	* AMT	EOM BALANCE
08	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-				92
09	300 #	205	-0-	-95	-0-	205	2			Y	-0-				92
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

TWEEDY "A" WELL #: 5 RRCID -> 151223 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5560 - 5800

08	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-				4
09	60 #	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-				4
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

TWEEDY "A" WELL #: 12 RRCID -> 153249 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5438 - 5820

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
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

TWEEDY "A" WELL #: 13 RRCID -> 153421 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5354 - 5682

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

WINTERBOTHAM "F" WELL #: 4 RRCID -> 225735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6654 PERF. 5820 - 6038

08	1172 R	1172	-0-	-0-	-0-	1122	2	50	9	N	45				180
09	389 R	389	-0-	-0-	-0-	354	2	35	9	N	32	146	1		66
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

FORTUNE ENERGY, INC. 278757
 WILLIAMS, PEARL 'A' WELL #: 1 RRCID -> 197595 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 5932 - 5940

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DOVE CREEK (CISCO)		//CONT.//		25930 568	ASSOCIATED	49B	CNTY: IRION				
OXY USA INC.				630591							
WINTERBOTHAM "J"				WELL #: 2	RRCID -> 116008	COMPL. DATE 10/25/1984	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 5682	- 5702		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	329 R	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-		-0-
09	328 R	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-		-0-
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-

WINTERBOTHAM, J. M.				WELL #: 1	RRCID -> 227124	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7275	PERF. 5759	- 5838	
08	279 #	44	-0-	-235	-0-	44 2		Y	-0-	17
09	240 #	78	-0-	-162	-0-	78 2		Y	-0-	17
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

DOVE CREEK, SOUTH (WOLFCAMP)				25934 200	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TOM GREEN				
DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC				WILLIAMS, PEARL -B-	WELL #: 3715	RRCID -> 280078	COMPL. DATE 03/19/1985	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 5251	- 5298	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

DOVE CREEK, SOUTH (6500)				25934 666	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: IRION				
DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC				WILLIAMS, PEARL -B-	WELL #: 3617	RRCID -> 111485	COMPL. DATE 06/01/1984	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 6488	- 6537	
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		Y	-0-		-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		Y	-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WILLIAMS, PEARL-A-				WELL #: 1	RRCID -> 185335	COMPL. DATE 10/29/2001	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6446	- 6556		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

WILLIAMS, PEARL -B-				WELL #: 3602	RRCID -> 193873	COMPL. DATE 01/21/2003	TOTAL DEPTH 6661	PERF. 6458	- 6500		
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		Y	-0-		-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		Y	-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOVE CREEK, SOUTH (6500)		//CONT.// 25934 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION	
DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC		//CONT.// 224857							
WILLIAMS, PEARL -B-		WELL #: 3703		RRCID -> 280013		COMPL. DATE 08/19/1993		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6496 - 6538	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

WILLIAMS, PEARL -B-		WELL #: 3713		RRCID -> 280014		COMPL. DATE 02/02/1983		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6498 - 6581	
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WILLIAMS, PEARL -B-		WELL #: 3704		RRCID -> 280016		COMPL. DATE 07/28/1995		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6445 - 6486	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

WILLIAMS, PEARL -B-		WELL #: 3814		RRCID -> 280017		COMPL. DATE 03/09/1983		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6456 - 6499	
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		-0-
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: IRION	
WINTERBOTHAM 26		WELL #: 2		RRCID -> 203095		COMPL. DATE 01/02/1998		TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6337 - 6365	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/09/2024									

DOVE SPRING (CANYON)		25948 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: IRION	
HULEN OPERATING COMPANY		412402							
WINTERBOTHAM -B-		WELL #: 1		RRCID -> 276135		COMPL. DATE 05/02/1964		TOTAL DEPTH 8006 PERF. 6588 - 6606	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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				
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
08	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 3		N	-0-			77
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3		N	-0-			77
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

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				
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
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			13
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			13
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

JOYCE, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 292731		COMPL. DATE 02/26/1974		TOTAL DEPTH 6395 PERF. 5506 - 6322				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			12
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

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				
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
08	279 N	229	-0-	-50	-0-	229 3		Y	-0-			-0-
09	240 N	233	-0-	-7	-0-	233 3		Y	-0-			-0-
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-

VAQUERO OPERATING		882776										
PARKER "100"		WELL #: 1H		RRCID -> 209328		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9755 - 13644				
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
08	558 N	212	-0-	-346	-0-	212 3		N	-0-			-0-
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-			-0-
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-

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				
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
08	3100 N	4469	-0-	1369	1369	4469 2		N	-0-			5
09	1973 N	604	-0-	-1369	-0-	604 2		N	-0-			5
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

DUDLEY, EAST (DEVONIAN)		//CONT.//		26319	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
BRP ENERGY, LLC		//CONT.//		041519											
PERNER RANCH		WELL #:		401	RRCID ->	242269	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	8657 - 9140			
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
08		341 N	118	-0-	-223	-0-	118	2			N	-0-			41
09		330 N	16	-0-	-314	-0-	16	2			N	-0-			41
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

PERNER RANCH		WELL #:		362	RRCID ->	250652	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	9525	PERF.	9248 - 9256			
08		4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2			N	-0-			-0-
09		2490 X	626	-0-	-1864	-0-	626	2			N	-0-			-0-
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

BONFIRE OPERATING LLC		082443													
COX, L. B. JR.		WELL #:		1	RRCID ->	094721	COMPL. DATE	06/30/1981	TOTAL DEPTH	10075	PERF.	8874 - 9093			
08		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COX, VERNON B. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	098473	COMPL. DATE	02/23/1982	TOTAL DEPTH	9785	PERF.	8681 - 8879			
08		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COX, L. B. JR.		WELL #:		4	RRCID ->	102025	COMPL. DATE	08/24/1982	TOTAL DEPTH	9461	PERF.	9090 - 9274			
08		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COX, VERNON B. "A"		WELL #:		5	RRCID ->	102026	COMPL. DATE	08/24/1982	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9036 - 9246			
08		992 X	189	-0-	-803	-0-	189	3			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) BONFIRE OPERATING LLC COX, L. B. "B"		//CONT.// //CONT.//	26319 500 082443	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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 102226	COMPL. DATE 09/27/1982	TOTAL DEPTH 9755	PERF. 8992	-		9204						
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		WELL #: 6		RRCID -> 103468	COMPL. DATE 12/27/1982	TOTAL DEPTH 9315	PERF. 8986	-		9175						
COX, VERNON B. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 103468	COMPL. DATE 12/27/1982	TOTAL DEPTH 9315	PERF. 8986	-		9175						
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		WELL #: 8		RRCID -> 105274	COMPL. DATE 04/24/1983	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8918	-		9150						
COX, VERNON B. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 105274	COMPL. DATE 04/24/1983	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8918	-		9150						
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		WELL #: 1		RRCID -> 091939	COMPL. DATE 12/16/1980	TOTAL DEPTH 9908	PERF. 9225	-		9596						
EXTEX OPERATING COMPANY PERNER, P.C.		WELL #: 1		RRCID -> 091939	COMPL. DATE 12/16/1980	TOTAL DEPTH 9908	PERF. 9225	-		9596						
08	341 N	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-					-0-
09	330 N	302	-0-	-28	-0-	302	3			N	-0-					-0-
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-
		WELL #: 1		RRCID -> 094100	COMPL. DATE 06/12/1981	TOTAL DEPTH 9386	PERF. 8598	-		8883						
PERNER, P. C. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 094100	COMPL. DATE 06/12/1981	TOTAL DEPTH 9386	PERF. 8598	-		8883						
08	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	60 N	26	-0-	-34	-0-	26	3			N	-0-					-0-
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-
		WELL #: 2		RRCID -> 095560	COMPL. DATE 09/11/1981	TOTAL DEPTH 9557	PERF. 8469	-		8709						
PERNER, P. C. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 095560	COMPL. DATE 09/11/1981	TOTAL DEPTH 9557	PERF. 8469	-		8709						
08	1085 N	516	-0-	-569	-0-	516	3			N	-0-					-0-
09	990 N	518	-0-	-472	-0-	518	3			N	-0-					-0-
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-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN)		//CONT.// 26319 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062													
PERNER, P. C.		WELL #: 2X		RRCID -> 097324		COMPL. DATE 12/21/1981		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9479 - 9798							
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

PERNER, P. C.		WELL #: 3		RRCID -> 098163		COMPL. DATE 02/20/1982		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9383 - 9995							
08	124 N	56	-0-	-68	-0-	56	3		N	-0-					-0-
09	120 N	56	-0-	-64	-0-	56	3		N	-0-					-0-
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-

PERNER, P. C.		WELL #: 4		RRCID -> 101411		COMPL. DATE 05/18/1982		TOTAL DEPTH 9988 PERF. 9292 - 9619							
08	682 N	331	-0-	-351	-0-	331	3		N	-0-					-0-
09	630 N	332	-0-	-298	-0-	332	3		N	-0-					-0-
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-

PERNER RANCH		WELL #: 3302		RRCID -> 170242		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 9731 PERF. 8820 - 8976							
08	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3		N	-0-					-0-
09	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	3		N	-0-					-0-
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-

PERNER RANCH		WELL #: 3301H		RRCID -> 172029		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9060 - 10923							
08	279 N	153	-0-	-126	-0-	153	3		N	-0-					-0-
09	270 N	154	-0-	-116	-0-	154	3		N	-0-					-0-
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-

VAQUERO OPERATING		882776		RRCID -> 206220		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9530 - 13087							
DUDLEY "A"		WELL #: 1H													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN)		//CONT.//		26319 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776										
PARKER "20"		WELL #:		1H	RRCID ->	213237	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	9915	PERF. 9869 - 14311			
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
08	93 N	31	-0-	-62	-0-	31	3			N	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
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-

DUDLEY "26"		WELL #:		2 H	RRCID ->	215597	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	11362	PERF. 10867 - 12683			
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
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-

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			
08	372 N	175	-0-	-197	-0-	175	3			N	-0-			-0-
09	330 N	176	-0-	-154	-0-	176	3			N	-0-			-0-
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-

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			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7

PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC		100852						CNTY: IRION						
SUGG, ELA C. "P"		WELL #:		1	RRCID ->	078877	COMPL. DATE	10/02/1978	TOTAL DEPTH	8251	PERF. 7514 - 8028			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			95
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

ROCKER B		WELL #:		1	RRCID ->	183495	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	8170	PERF. 7848 - 8043			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
09	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-			149
10	3100 N	3919	-0-	819	819	3910	2	9	9	N	8			157
11	3000 N	2275	-0-	-725	94	2275	2			N	-0-			157
12	217 N	123	-0-	-94	-0-	121	2	2	9	N	2			159
01	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT			159

EIA SUGG (WOLFCAMP)		//CONT.//		28251 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: IRION			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852									
SUGG, EIA C. "P"		WELL #:		3	RRCID -> 186942	COMPL. DATE 12/18/2001	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7717	- 8018		
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	AMT	BALANCE
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	Y	-0-	-0-	
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	Y	-0-	-0-	
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-	

DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC				220855					
ROCKER B-3		WELL #:		1	RRCID -> 150654	COMPL. DATE 04/02/1983	TOTAL DEPTH 8046	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-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-

SIANA OIL & GAS				779259					
SUGG		WELL #:		1	RRCID -> 069281	COMPL. DATE 11/09/1976	TOTAL DEPTH 8300	PERF. N/A	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	65
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	65
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	65

SUGG		WELL #:		2	RRCID -> 070885	COMPL. DATE 03/17/1977	TOTAL DEPTH 8285	PERF. 7844	- 8034
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	214
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	214
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	214
PLUGGED AND ABANDONED				01/22/2025					

TRIPLE CROWN RESOURCES, LLC				870372					
SUGG A		WELL #:		2	RRCID -> 070251	COMPL. DATE 02/24/1977	TOTAL DEPTH 8252	PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-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-

OIL AND GAS DIVISION

ELA SUGG (WOLFCAMP)		//CONT.//		28251 700	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: IRION		
TRIPLE CROWN RESOURCES, LLC		//CONT.//		870372								
COX "44"		WELL #:		1	RRCID ->	075556	COMPL. DATE	03/20/1978	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	N/A
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
08	341 N	338	-0-	-3	-0-	272	2	3	4	N	57	56 1 3
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	225	2	50	4	N	53	54 1 2
10	341 N	335	-0-	-6	-0-	271	2	2	4	N	56	55 1 3
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	267	2	2	4	N	52	53 1 2
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	265	2	5	4	N	56	56 1 2
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	253	2	8	4	N	58	57 1 3

SUGG A		WELL #:		4	RRCID ->	164758	COMPL. DATE	08/06/1996	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7498 - 7917
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

SUGG "A"		WELL #:		3	RRCID ->	205142	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7709 - 7963
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2025												

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
08	0 W	517	-0-	517	1456	517	2			N	-0-	-0-
09	0 W	450	-0-	450	1906	450	2			N	-0-	-0-
10	0 W	80	-0-	80	1986	80	2			N	-0-	-0-
11	0 W	4	-0-	4	1990	4	2			N	-0-	-0-
12	0 W	560	-0-	560	2550	560	2			N	-0-	-0-
01	0 W	648	-0-	648	3198	648	2			N	-0-	-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
MITTEL, PERRY GAS UNIT		073306										
		WELL #:		1	RRCID ->	037114	COMPL. DATE	08/23/1965	TOTAL DEPTH	7209	PERF.	N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2025												

MCWHORTER, V. M.		WELL #:		8	RRCID ->	163078	COMPL. DATE	05/15/1997	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6324 - 6858
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	50
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	50
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				50	5	-0-	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/13/2025												

ELDORADO (CANYON)		//CONT.//		28278 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY				265140										
NEILL, D. KYLE				WELL #:	1	RRCID ->	037687	COMPL. DATE	12/09/1965	TOTAL DEPTH	6930	PERF.	N/A	
M	O	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
08	DLQ	G-10	537	-0-	537	537	537 2			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	563	-0-	563	1100	563 2			Y	-0-			-0-
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		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	
08	DLQ	G-10	537	-0-	537	537	537 2			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	563	-0-	563	1100	563 2			Y	-0-			-0-
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		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	
08		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2			N	-0-			-0-
09		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2			N	-0-			-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OXY USA INC.				WELL #:	1	RRCID ->	030762	COMPL. DATE	03/27/1963	TOTAL DEPTH	7210	PERF.	N/A	
WHITTEN -A-														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1762				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1762				N	-0-			-0-
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-

JONES -A-				WELL #:	1	RRCID ->	031191	COMPL. DATE	08/15/1963	TOTAL DEPTH	6809	PERF.	N/A	
08		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2			N	-0-			-0-
09		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2			N	-0-			-0-
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-

WEST				WELL #:	1	RRCID ->	035191	COMPL. DATE	01/16/1965	TOTAL DEPTH	6964	PERF.	N/A	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
JACKSON		WELL #: 2		RRCID -> 035820		COMPL. DATE 04/14/1965		TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A								
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-					-0-
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-

LUEDECKE				WELL #: 1		RRCID -> 036653		COMPL. DATE 07/25/1965		TOTAL DEPTH 6490		PERF. N/A				
08	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2		Y	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		Y	-0-					-0-
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-

WEST UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 039381		COMPL. DATE 06/17/1965		TOTAL DEPTH 7000		PERF. N/A				
08	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2		N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-					-0-
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-

WHITTEN -A-				WELL #: 2		RRCID -> 039665		COMPL. DATE 05/06/1966		TOTAL DEPTH 6870		PERF. N/A				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

WILLIAMS ESTATE				WELL #: 1		RRCID -> 046152		COMPL. DATE 11/14/1967		TOTAL DEPTH 6547		PERF. N/A				
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-					-0-
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-

JONES, T. K. HEIRS "A"				WELL #: 1		RRCID -> 080822		COMPL. DATE 12/21/1978		TOTAL DEPTH 6294		PERF. 6164 - 6183				
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-					-0-
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-

JONES "A"				WELL #: 2		RRCID -> 088813		COMPL. DATE 07/11/1980		TOTAL DEPTH 6908		PERF. 6730 - 6760				
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-
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-

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
JACKSON		WELL #: 4		RRCID -> 089250		COMPL. DATE 08/15/1980		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6322 - 6372								
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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-

PARKER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 089506		COMPL. DATE 08/24/1980		TOTAL DEPTH 7016 PERF. 6360 - 6416								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

JACKSON		WELL #: 3		RRCID -> 090212		COMPL. DATE 10/06/1980		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6392 - 6442								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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-

WEST "78" UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 090213		COMPL. DATE 10/15/1980		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6280 - 6392								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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-

WEST		WELL #: 4		RRCID -> 090214		COMPL. DATE 09/24/1980		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6334 - 6440								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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-

KENNEY		WELL #: 2		RRCID -> 090215		COMPL. DATE 10/20/1980		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6354 - 6378								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

JONES B		WELL #: 3		RRCID -> 090825		COMPL. DATE 11/24/1980		TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6434 - 6468								
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-					-0-

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
ENOCHS-SADA ELLEN		WELL #: 2		RRCID -> 123836		COMPL. DATE 02/16/1987		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6249 - 6260								
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

KEENEY-NEILL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 136455		COMPL. DATE 09/12/1990		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6288 - 6432								
08	217 N	161	-0-	-56	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09	210 N	152	-0-	-58	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	186 N	7	-0-	-179	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-

LUEDECKE		WELL #: 2		RRCID -> 143250		COMPL. DATE 10/16/1992		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6264 - 6920								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					12

WEST UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 144085		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6444 - 6954								
08	403 N	78	-0-	-325	-0-	77	2	1	9	Y	1	170	1			16
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	632	2	7	9	Y	6					22
10	558 N	24	-0-	-534	-0-	24	2			Y	-0-					22
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	368	2	13	9	Y	12					34
12	558 N	207	-0-	-351	-0-	205	2	2	9	Y	2					36
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					36

KEELING 108		WELL #: 1		RRCID -> 144129		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6346 - 6964								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

LUEDECKE		WELL #: 3		RRCID -> 144683		COMPL. DATE 02/01/1993		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6186 - 6451								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

PARKER		WELL #: 3		RRCID -> 144867		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6295 - 6726								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
JACKSON		WELL #: 5		RRCID -> 168408		COMPL. DATE 04/26/1998		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6265 - 6426			
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
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-		21
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-		21
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

WEST A		WELL #: 7		RRCID -> 171183		COMPL. DATE 11/30/1998		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6262 - 6416			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

JACKSON		WELL #: 6		RRCID -> 171388		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6340 - 6384			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 09/19/2025											

WEST "B"		WELL #: 8		RRCID -> 175047		COMPL. DATE 10/26/1999		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6325 - 6476			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

WHITTEN 35 "B"		WELL #: 1		RRCID -> 175051		COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6290 - 6334			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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			
08	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2	N	-0-		-0-
09	120 N	96	-0-	-24	-0-	96	2	N	-0-		-0-
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-

WHITTEN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 205873		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6306 - 6330			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

WEST "79"		WELL #: 2		RRCID -> 206302		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6185 - 6410	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

WEST UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 206768		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 6640		PERF. 6454 - 6498	
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	Y	-0-		-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	Y	-0-		-0-
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-

KEENEY "77"		WELL #: 4		RRCID -> 206770		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 6625		PERF. 6273 - 6339	
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	Y	-0-		47
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	Y	-0-		47
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

WEST "78"		WELL #: 2		RRCID -> 206771		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6316 - 6402	
08	310 N	119	-0-	-191	-0-	119	2	N	-0-		-0-
09	150 N	46	-0-	-104	-0-	46	2	N	-0-		-0-
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-

KEENEY 80		WELL #: 1		RRCID -> 207438		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 6670		PERF. 6289 - 6379	
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	Y	-0-		-0-
09	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	2	Y	-0-		-0-
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-

JONES "B"		WELL #: 8		RRCID -> 207771		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 6670		PERF. 6257 - 6468	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
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

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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-	

WEST UNIT				WELL #: 11		RRCID -> 208906		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6315 - 6500							
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-	
09	300 N	236	-0-	-64	-0-	236	2			Y	-0-					-0-	
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-	

WEST UNIT				WELL #: 10		RRCID -> 208907		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6315 - 6474							
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-	
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-	
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-					Y	-0-					-0-	
01	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2			Y	-0-					-0-	

LLOYD-MORA WEST				WELL #: 2		RRCID -> 208908		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6121 - 6133							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-	

JACKSON				WELL #: 10		RRCID -> 209327		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6228 - 6406							
08	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					-0-	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-	
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-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

JACKSON				WELL #: 12		RRCID -> 217411		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6350 - 6378							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11	
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	

JACKSON				WELL #: 11		RRCID -> 217413		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6314 - 6408							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
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

KEENEY "77"		WELL #: 5		RRCID -> 218390		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 6682		PERF. 6270 - 6332						
08	465 N	385	-0-	-80	-0-	385	2			N	-0-					118
09	420 N	391	-0-	-29	-0-	391	2			N	-0-					118
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

WEST "78" UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 219736		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 6726		PERF. 6303 - 6404						
08	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
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-

LUEDECKE		WELL #: 6		RRCID -> 219756		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 6720		PERF. 6372 - 6428						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

KEENEY NEILL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 219762		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 6720		PERF. 6314 - 6413						
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
09	660 N	439	-0-	-221	-0-	439	2			N	-0-					-0-
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-

KEENEY "77" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 220601		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 6659		PERF. 6294 - 6370						
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
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-

WEST "78" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 220603		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 6702		PERF. 6309 - 6414						
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					69
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					69
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

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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-	

WEST UNIT				WELL #: 13		RRCID -> 220998		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6352 - 6466							
08	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					137	
09	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					137	
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	

WEST "78" UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 221000		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6275 - 6342							
08	465 N	412	-0-	-53	-0-	412	2			N	-0-					-0-	
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-	
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-	

WHITTEN "A"				WELL #: 8		RRCID -> 221916		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6714 - 6730							
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					83	
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					83	
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	

JONES "A"				WELL #: 10		RRCID -> 223122		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6729 - 6758							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-	

JONES "A"				WELL #: 11		RRCID -> 223771		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6689 - 6726							
08	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1653	2	21	9	N	19					90	
09	900 N	876	-0-	-24	-0-	869	2	7	9	N	6					96	
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	

SADA ELLEN ENOCHS				WELL #: 3		RRCID -> 223843		COMPL. DATE 11/13/2006		TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6209 - 6215							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-	

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 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
08		248 N	203	-0-	-45	-0-	203 3		N	-0-		78
09		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-		78
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

KEENEY "80"		WELL #:		3	RRCID ->	243610	COMPL. DATE	11/04/2008	TOTAL DEPTH	6601	PERF. 6402 - 6416	
08		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-		33
09		210 N	136	-0-	-74	-0-	136 3		N	-0-		33
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

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	034575	COMPL. DATE	11/06/1964	TOTAL DEPTH	6500	PERF. N/A	
WHITTEN												
08		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-		66
09		30 N	17	-0-	-13	-0-	17 3		N	-0-		66
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

MCWHORTER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	037869	COMPL. DATE	11/28/1965	TOTAL DEPTH	6360	PERF. N/A	
08		527 N	419	-0-	-108	-0-	419 3		N	-0-		-0-
09		510 N	197	-0-	-313	-0-	197 3		N	-0-		-0-
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-

WHITTEN "C"		WELL #:		1 L	RRCID ->	149657	COMPL. DATE	11/19/1993	TOTAL DEPTH	6540	PERF. 6408 - 6428	
08		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-		-0-
09		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-		-0-
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-

WHITTEN		WELL #:		2	RRCID ->	152510	COMPL. DATE	12/11/1994	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 6280 - 6300	
08		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-		-0-
09		30 N	16	-0-	-14	-0-	16 3		N	-0-		-0-
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-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TXP, INCORPORATED		875395														
JONES, T. K., UNIT T G		WELL #: 1		RRCID -> 036619		COMPL. DATE 07/07/1965		TOTAL DEPTH 6437 PERF. N/A								
08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					288
09	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-	181	1			107
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

MCWHORTER, V. M.		WELL #: 1		RRCID -> 037383		COMPL. DATE 09/25/1965		TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A								
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					41
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					41
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

MCWHORTER, V. M.		WELL #: 2		RRCID -> 037677		COMPL. DATE 11/10/1965		TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A								
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					18
09	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	3			Y	-0-					18
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

WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 040067		COMPL. DATE 08/14/1966		TOTAL DEPTH 7171 PERF. N/A								
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
09	1080 N	828	-0-	-252	-0-	828	2			N	-0-					-0-
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-

ROBINSON, T. P.		WELL #: 2		RRCID -> 133767		COMPL. DATE 02/06/1990		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6310 - 6855								
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					106
09	150 N	70	-0-	-80	-0-	70	3			Y	-0-					106
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					106
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					106
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					106
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					106

ELDORADO (CANYON) TXP, INCORPORATED MCWHORTER, V. M.		//CONT.// //CONT.//	28278 333 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
MCWHORTER, V. M.		WELL #: 3		RRCID -> 134039		COMPL. DATE 03/10/1990			TOTAL DEPTH 7000			PERF. 6237 - 6812				
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	542	3	2	9	Y	2					40
09	630 N	520	-0-	-110	-0-	519	3	1	9	Y	1					41
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
MCWHORTER, V. M.		WELL #: 4		RRCID -> 134101		COMPL. DATE 03/17/1990			TOTAL DEPTH 7000			PERF. 6150 - 6811				
08	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			Y	-0-					19
09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-					19
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
PERRY MITTEL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 136285		COMPL. DATE 10/08/1990			TOTAL DEPTH 6950			PERF. 6098 - 6750				
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					51
09	240 N	182	-0-	-58	-0-	182	3			N	-0-					51
10	186 N	23	-0-	-163	-0-	23	2			N	-0-					51
11	150 N	60	-0-	-90	-0-	60	2			N	-0-					51
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					51
01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					51
MCWHORTER, V. M.		WELL #: 5		RRCID -> 151937		COMPL. DATE 04/03/2002			TOTAL DEPTH 7100			PERF. 6196 - 6883				
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					67
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					67
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
MCWHORTER, V. M.		WELL #: 6		RRCID -> 151945		COMPL. DATE 10/24/1994			TOTAL DEPTH 7000			PERF. 6121 - 6775				
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					19
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					19
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
MCWHORTER, V. M.		WELL #: 7		RRCID -> 162650		COMPL. DATE 04/03/1997			TOTAL DEPTH 7000			PERF. 6260 - 6817				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
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

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

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					
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965						CNTY: SCHLEICHER							
WHITTEN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 070562		COMPL. DATE 12/04/1976		TOTAL DEPTH 6529		PERF. 5942 - 6036					
08	403 N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-				-0-
09	330 N	100	-0-	-230	-0-	100	3			N	-0-				-0-
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-

WHITTEN "A"				WELL #: 1		RRCID -> 074478		COMPL. DATE 12/05/1977		TOTAL DEPTH 6500		PERF. N/A			
08	837 N	823	-0-	-14	-0-	823	3			N	-0-				-0-
09	1170 N	403	-0-	-767	-0-	403	3			N	-0-				-0-
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-

WHITTEN				WELL #: 1 D		RRCID -> 083359		COMPL. DATE 04/15/1994		TOTAL DEPTH 6440		PERF. 5946 - 5996			
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-				-0-
09	330 N	151	-0-	-179	-0-	151	3			N	-0-				-0-
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-

WHITTEN "D"				WELL #: 2		RRCID -> 203366		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5520 - 5532			
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-				-0-
09	210 N	152	-0-	-58	-0-	152	3			N	-0-				-0-
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-

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-

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
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-				-0-
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3	N	-0-				-0-
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-

OXY USA INC.				630591									
NEILL, G. H.				WELL #:	2	RRCID ->	104687	COMPL. DATE	03/10/1983	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	6275 - 6340
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-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-

PAGE				156201									
				WELL #:	2	RRCID ->	156201	COMPL. DATE	10/07/1995	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	6560 - 6585
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2	N	-0-				-0-
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-				-0-
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-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965									
ROYSTER, GETTY				WELL #:	1	RRCID ->	097068	COMPL. DATE	12/17/1981	TOTAL DEPTH	6676	PERF.	6368 - 6448
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3	N	-0-				-0-
09	390 N	312	-0-	-78	-0-	312	3	N	-0-				-0-
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-

ROYSTER				122814									
				WELL #:	1	RRCID ->	122814	COMPL. DATE	11/17/1986	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6355 - 6396
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-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-

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

MURPHY		WELL #:		2	RRCID ->	196275	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	6648	PERF. 6490 - 6500		
08	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3		N	-0-			85
09	2070 N	1038	-0-	-1032	-0-	1038	3		N	-0-			85
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

TXP, INCORPORATED		875395		WELL #:		1	RRCID ->	040257	COMPL. DATE	08/22/1966	TOTAL DEPTH	6789	PERF. N/A
ROYSTER, MATTIE													
08	2759 X	2315	-0-	-444	-0-	2315	3		N	-0-			173
09	2670 X	2242	-0-	-428	-0-	2242	3		N	-0-			173
10	2356 N	144	-0-	-2212	-0-	144	2		N	-0-			173
11	2250 N	-0-	-0-	-2250	-0-				N	-0-			173
12	2325 N	1032	-0-	-1293	-0-	1032	2		N	-0-			173
01	3100 N	3363	-0-	263	-0-	263	3363	2	N	-0-			173

MIKA, JAMES		WELL #:		1	RRCID ->	041070	COMPL. DATE	01/07/1967	TOTAL DEPTH	6411	PERF. 6227 - 6327		
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			30
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			30
10	341 N	16	-0-	-325	-0-	16	2		N	-0-			30
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			30
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-			30
01	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2		N	-0-			30

SCHRANK, CLEONE		WELL #:		1	RRCID ->	044175	COMPL. DATE	03/20/1967	TOTAL DEPTH	6400	PERF. N/A		
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	609	2	9 9	N	8			248
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	566	2	13 9	N	12			260
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	1	186 1		75

BELL, C. M.		WELL #:		2	RRCID ->	044316	COMPL. DATE	06/15/1968	TOTAL DEPTH	6265	PERF. N/A		
08	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3		Y	-0-			19
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		Y	-0-			19
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-			19
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				Y	-0-			19
12	465 N	305	-0-	-160	-0-	305	2		Y	-0-			19
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		Y	-0-			19

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 7392 PERF. 6199 - 6249				
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
08	14B2 EXT	12	-0-	12	19	12	3	N	-0-			80
09	19 X	-0-	-0-	-19	-0-			N	-0-			80
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			80
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

WHITTEN, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 046425		COMPL. DATE 06/11/1969		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A				
08	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1127	2	8 9	N	7		84
09	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1072	2	12 9	N	11		95
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

WHITTEN, L. I.		WELL #: 2		RRCID -> 106314		COMPL. DATE 06/15/1983		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6106 - 6150				
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-		-0-
09	120 N	75	-0-	-45	-0-	75	3		N	-0-		-0-
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-

WHITTEN		WELL #: 2		RRCID -> 131285		COMPL. DATE 06/14/1989		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6341 - 6373				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

WHITTEN, MORRIS		WELL #: 2		RRCID -> 143669		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6122 - 6178				
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-		-0-
09	150 N	94	-0-	-56	-0-	94	3		N	-0-		-0-
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-

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				
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	399				N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	399				N	-0-		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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	AMT CODE	BALANCE
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			-0-
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-			-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-

OLSAK "105"		WELL #: 1		RRCID -> 103984		COMPL. DATE 01/15/1983		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6395 - 6547				
08	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1458 2	12 9	N	11			110
09	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483 2		N	-0-			110
10	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485 2		N	-0-			110
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			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

MAYJAC I, LLC		536431		RRCID -> 093087		COMPL. DATE 03/28/1981		TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6348 - 6457				
GREEN UNIT		WELL #: 1										
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 1		N	-0-			-0-
09	210 N	189	-0-	-21	-0-	189 1		N	-0-			-0-
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-

SILVER OIL & GAS INC.		781880		RRCID -> 073450		COMPL. DATE 07/12/1977		TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A				
WILLIAMS-SHELL "81"		WELL #: 1										
08	186 N	179	-0-	-7	-0-	179 3		N	-0-			-0-
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-			-0-
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-

OLSAK, CLOVIS "105"		WELL #: 1		RRCID -> 075638		COMPL. DATE 09/28/1977		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A				
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-			-0-
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		N	-0-			-0-
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-

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				
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
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

ELDORADO, SOUTHWEST (STRAWN) UPP OPERATING, LLC JONES RANCH		//CONT.//	28285 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SCHLEICHER						
			875310			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		Y	-0-		-0-
09		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		Y	-0-		-0-
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-

JONES RANCH							WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
							1864	->	09/03/1997	7800	7528 -	7595
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

JONES RANCH							WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
							302	->	07/11/1998	8070	7596 -	7694
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271			N	NO RPT		-0-
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-

JONES RANCH							WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
							303	->	07/02/1999	8075	7648 -	7828
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515 3		Y	-0-		-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		Y	-0-		-0-
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-

JONES RANCH							WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
							305	->	08/25/1999	8150	7660 -	7747
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627 3		Y	-0-		-0-
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610 3		Y	-0-		-0-
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-

JONES RANCH							WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
							1865	->	09/22/1999	8075	7604 -	7653
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JONES RANCH							WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
							1867	->	06/08/2002	8000	6372 -	6840
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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			
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461 2	N	-0-		-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-		-0-
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-

WEST, W. W.		WELL #: 1		RRCID -> 056294		COMPL. DATE 06/20/1973		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5123 - 5187			
08	8	N	7	-0-	-1	-0-	7 2	N	-0-		-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		-0-
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-

WEST, W. W.		WELL #: 2		RRCID -> 059359		COMPL. DATE 08/17/1973		TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A			
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138 2	N	-0-		-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25 2	N	-0-		-0-
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-

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	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
08	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2	N	-0-			-0-
09	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2	N	-0-			-0-
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-
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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
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			
08	496 N	117	-0-	-379	-0-	117	3	N	-0-			60
09	480 N	253	-0-	-227	-0-	253	3	N	-0-			60
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
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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
UPP OPERATING, LLC		875310										
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A"		WELL #: 1		RRCID -> 106942		COMPL. DATE 07/15/1983			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4241 - 4259			
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	53	1	327	3	N	-0-	-0-
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	43	1	294	3	N	-0-	-0-
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-
PFLUGER 104		WELL #: 12		RRCID -> 164060		COMPL. DATE 05/03/1997			TOTAL DEPTH 5555 PERF. 2710 - 2750			
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	24	1	195	3	Y	-0-	-0-
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	28	1	175	3	Y	-0-	-0-
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-

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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 11		RRCID -> 174486		COMPL. DATE 09/25/1999		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 3650		-		3802		
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-		-0-	
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-		-0-	
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-	
WELL #: 8		RRCID -> 176799		COMPL. DATE 02/10/2000		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 3498		-		3538		
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	30	1	202	3	N	2		13	
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	21	1	136	3	N	1		14	
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	21	1	130	3	N	2		16	
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	16	1	91	3	N	2		18	
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	12	1	66	3	N	1		19	
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	11	1	63	3	N	-0-		19	
WELL #: 7		RRCID -> 178902		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 2664		-		2698		
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	28	1	229	3	Y	-0-		-0-	
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	33	1	212	3	Y	-0-		-0-	
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-	
WELL #: 7		RRCID -> 186714		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 6262		PERF. 4762		-		4766		
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
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-	
WELL #: 3		RRCID -> 188833		COMPL. DATE 12/15/2001		TOTAL DEPTH 5706		PERF. 3377		-		3428		
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	14	1	109	3	Y	-0-		-0-	
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	12	1	94	3	Y	-0-		-0-	
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-	
WELL #: 2		RRCID -> 190257		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 6228		PERF. N/A						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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-	

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	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FIELDS 20		WELL #: 10		RRCID -> 192725		COMPL. DATE 05/05/2002		TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4464 - 4588								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FIELDS 53		WELL #: 15		RRCID -> 193536		COMPL. DATE 09/25/2002		TOTAL DEPTH 6174 PERF. 3880 - 5904								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 55		WELL #: 7		RRCID -> 194150		COMPL. DATE 10/06/2002		TOTAL DEPTH 6219 PERF. 4712 - 5950								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY		WELL #: 88		RRCID -> 195925		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3692 - 6004								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMSON		WELL #: 11		RRCID -> 208116		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4698 - 5338								
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHURLEY		WELL #: 118		RRCID -> 211182		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 6225 PERF. 3756 - 6008								
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	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		
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	20	1	160	3	N	-0-		-0-
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	23	1	144	3	N	-0-		-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H"			WELL #: 4		RRCID -> 261659		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 8100		PERF. N/A		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642					N	NO RPT		-0-
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-

WILSON, DUKE			WELL #: 1713		RRCID -> 262230		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 3822 - 4286		
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	3	N	-0-		-0-
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	105	3	N	-0-		-0-
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-

ROUSSELOT, DORIS MAYER A			WELL #: 19		RRCID -> 262320		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 8108		PERF. 4364 - 4982		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

WILSON, DUKE 171			WELL #: 10		RRCID -> 262526		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 8478		PERF. 3948 - 4714		
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	N	-0-		149
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	3	N	-0-		149
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

HOLLENBECK			WELL #: 1572		RRCID -> 262860		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH 7746		PERF. 4204 - 5464		
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-		-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-		-0-
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-

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	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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	88 1	567 3	N	-0-		-0-
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-

MAYER , EDWIN S. JR. 'I'		WELL #: 5		RRCID -> 265957		COMPL. DATE 05/23/2012		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2662 - 7122			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414			N	NO RPT		-0-
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-

WILSON, DUKE 171		WELL #: 15		RRCID -> 267792		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 8421 PERF. 4205 - 4700			
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7 1	62 3	N	-0-		125
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6 1	54 3	N	-0-		125
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

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 19		RRCID -> 272143		COMPL. DATE 04/10/2013		TOTAL DEPTH 8361 PERF. 1283 - 3953			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

MAYFIELD 46		WELL #: 16		RRCID -> 274898		COMPL. DATE 10/11/2013		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 3115 - 5061			
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

WARD 127		WELL #: 18		RRCID -> 279519		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2838 - 4748			
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	19 1	163 3	N	-0-		5
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	20 1	169 3	N	-0-		5
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

MAYER EDWIN S JR 27		WELL #: 12		RRCID -> 279523		COMPL. DATE 12/11/2011		TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5837 - 6850			
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	N	-0-		150
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3 1	50 3	N	-0-		150
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

FAWCETT (WOLFCAMP) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 46		//CONT.// 30424 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

MAYFIELD 46		WELL #: 18		RRCID -> 279819		COMPL. DATE 10/31/2013			TOTAL DEPTH 8550			PERF. 3790 - 4951		
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	3	N	-0-			9
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	3	N	-0-			9
10	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-			9
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	N	-0-			9
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	141	3	N	-0-			9
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	N	-0-			9

MAYER 36		WELL #: 8		RRCID -> 279939		COMPL. DATE 11/12/2013			TOTAL DEPTH 8200			PERF. 3498 - 4516		
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	16	1	154	3	N	-0-			-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	143	3	N	-0-			-0-
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	150	3	N	-0-			-0-
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	14	1	131	3	N	-0-			-0-
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	15	1	136	3	N	-0-			-0-
01	155 N	106	-0-	-49	-0-	11	1	95	3	N	-0-			-0-

MAYER 36		WELL #: 9		RRCID -> 280100		COMPL. DATE 05/30/2013			TOTAL DEPTH 8477			PERF. 1812 - 4561		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

MAYER 36		WELL #: 6		RRCID -> 280101		COMPL. DATE 10/13/2013			TOTAL DEPTH 8250			PERF. 1840 - 5096		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	14B2 EXT	128	-0-	128	321	13	1	115	3	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	127	-0-	127	448	17	1	110	3	N	-0-			-0-
10	579 X	131	-0-	-448	-0-	12	1	119	3	N	-0-			-0-
11	136 X	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	3	N	-0-			-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	N	-0-			-0-
01	124 N	92	-0-	-32	-0-	8	1	84	3	N	-0-			-0-

MAYFIELD 41		WELL #: 15		RRCID -> 280445		COMPL. DATE 03/18/2011			TOTAL DEPTH 8703			PERF. 3233 - 5563		
08	804 N	804	-0-	-0-	-0-	157	1	647	3	N	-0-			46
09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	143	1	615	3	N	-0-			46
10	806 N	756	-0-	-50	-0-	158	1	598	3	N	-0-			46
11	780 N	637	-0-	-143	-0-	140	1	497	3	N	-0-			46
12	834 N	834	-0-	-0-	-0-	164	1	670	3	N	-0-			46
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	178	1	610	3	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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	410				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	410				N	-0-			-0-
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-
DUKE WILSON 21		WELL #:		16	RRCID ->	280819	COMPL. DATE	04/02/2013	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 2220 - 8530		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FERGUS (GRAYBURG UP)		WELL #:		30664 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CROCKETT					
MOSAIC TEXAS LLC		WELL #:		589983									
HALFF, BUSS		WELL #:		1	RRCID ->	050289	COMPL. DATE	04/15/1971	TOTAL DEPTH	2189	PERF. N/A		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
FLYING ANCHOR (WOLFCAMP)		WELL #:		31726 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SCHLEICHER					
WTG EXPLORATION		WELL #:		945220									
THOMSON ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	018875	COMPL. DATE	01/06/1962	TOTAL DEPTH	3820	PERF. N/A		
08	0 W	717	-0-	717	11359	717	2		N	-0-			-0-
09	0 W	97	-0-	97	11456	97	2		N	-0-			-0-
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-
THOMSON		WELL #:		2	RRCID ->	119292	COMPL. DATE	10/17/1985	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 3959 - 3977		
08	0 W	135	-0-	135	3365	135	2		N	-0-			-0-
09	0 W	4	-0-	4	3369	4	2		N	-0-			-0-
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-
FORT CHADBOURNE		WELL #:		32011 001	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: RUNNELS					
L.C.S. PRODUCTION COMPANY		WELL #:		479574									
FT. CHADBOURNE ODOM LIME UNIT		WELL #:		8030	RRCID ->	290908	COMPL. DATE	04/10/2021	TOTAL DEPTH	5625	PERF. 5454 - 5476		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
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-

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	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
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-	

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	
08	1150 N	1150	-0-	-0-	B	-0-	1150 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1102 N	1102	-0-	-0-	B	-0-	1102 3	N	-0-			-0-	
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	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	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			114	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			114	
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	

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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
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-	

TREADWELL TRUST -19-B				WELL #:	4	RRCID ->	280140	COMPL. DATE	03/18/2017	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3780 - 3802
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-	

FORT MCKAVITT (PENN., UPPER)		32078 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
PETX OPERATING LLC		102221										
POWELL, VIRGIL J. TR -A-		WELL #: 8		RRCID -> 155110		COMPL. DATE 12/18/2019		TOTAL DEPTH 4672		PERF. 3902 - 4128		
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
08	310 N	306	-0-	-4	-0-	306 3		N	-0-			65
09	300 N	280	-0-	-20	-0-	280 3		N	-0-			65
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

FORT MCKAVITT, N. (CANYON)		32080 200		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SCHLEICHER			
R3 OPERATING CORPORATION		103624										
TREADWELL TRUST -19-B		WELL #: 5		RRCID -> 287404		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4096 - 4111		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TREADWELL TRUST -19-		WELL #: 2		RRCID -> 293801		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 4250		PERF. N/A		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TREADWELL TRUST -19-		WELL #: 1		RRCID -> 293803		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 4250		PERF. N/A		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FORT TERRETT RANCH (CANYON 2425)		32142 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ROCKING R INVESTMENTS, INC.		723456										
FAULKNER, W. MRS.		WELL #: 216		RRCID -> 290840		COMPL. DATE 03/06/2021		TOTAL DEPTH 2795		PERF. 2400 - 2480		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

FORT TERRETT RANCH (CANYON 2562)		32142 175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SUTTON			
ROCKING R INVESTMENTS, INC.		723456										
SCHWIENING, ALFRED		WELL #: 1		RRCID -> 138326		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 2630		PERF. 2562 - 2572		
08	783	196	-0-	-587	-0-	89 1	107 2	N	-0-			42
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	87 1	109 2	N	-0-			42
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

OIL AND GAS DIVISION

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 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 AMT CODE	EOM BALANCE
08	216 R	216	-0-	-0-	-0-	98	1	118	2	N	-0-			-0-
09	225 R	225	-0-	-0-	-0-	100	1	125	2	N	-0-			-0-
10	202 R	202	-0-	-0-	-0-	81	1	121	2	N	-0-			-0-
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					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

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 AMT CODE	EOM BALANCE
08	620 N	350	-0-	-270	-0-	347	2	3	9	N	3			108
09	600 N	260	-0-	-340	-0-	257	2	3	9	N	3			111
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			111
11	330 N	271	-0-	-59	-0-	268	2	3	9	N	3			114
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	364	2	13	9	N	12			126
*01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-			126

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

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 AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

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 AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
01	14B2 EXT	-0-	-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

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 AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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	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	
*06	2455 R	2455	-0-	-0-	-0-	2410 2	45 9	Y	41	33 1	59
*07	5742 R	5742	-0-	-0-	-0-	5675 2	67 9	Y	61	63 1	57
*08	4936 R	4936	-0-	-0-	-0-	4874 2	62 9	Y	56	35 1	78
*09	4557 R	4557	-0-	-0-	-0-	4501 2	56 9	Y	51	81 1	48
*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

FREEDOM (UPPER CLEAR FORK)		32900 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT		
1984 OPERATING COMPANY L.L.C.		953521								
ONYX		WELL #: 2		RRCID -> 271099		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 4021 PERF. 3540 - 3568		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/16/2025										

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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

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		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

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			
08	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	184 2	1 9	N	1	1 1	-0-
09	180 N	79	-0-	-101 B	-0-	79 2		N	-0-		-0-
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-

GEASLIN NW 197		WELL #: 1		RRCID -> 160059		COMPL. DATE 04/27/1996		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5764 - 6354			
08	279 N	232	-0-	-47 B	-0-	231 2	1 9	N	1	1 1	-0-
09	270 N	59	-0-	-211 B	-0-	59 2		N	-0-		-0-
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-

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519														
GEASLIN SW 198		WELL #: 1		RRCID -> 160060		COMPL. DATE 05/19/1995		TOTAL DEPTH 8004 PERF. 5261 - 6152								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					92
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

GEASLIN SE 206		WELL #: 1HO		RRCID -> 160062		COMPL. DATE 08/07/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6559								
08	868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					2
09	510 N	233	-0-	-277 B	-0-	233	2			N	-0-					2
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

MONROE 186		WELL #: 1		RRCID -> 160063		COMPL. DATE 07/30/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4934 - 5016								
08	527 N	372	-0-	-155 B	-0-	371	2	1	9	N	1	1	1			39
09	870 N	144	-0-	-726 B	-0-	144	2			N	-0-					39
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

GEASLIN		WELL #: 1972		RRCID -> 170157		COMPL. DATE 06/20/1998		TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5220 - 6124								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GEASLIN		WELL #: 1984		RRCID -> 170369		COMPL. DATE 07/28/1998		TOTAL DEPTH 6772 PERF. 5460 - 6214								
08	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	90 N	7	-0-	-83 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
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-

GEASLIN SW 206		WELL #: 1		RRCID -> 172369		COMPL. DATE 03/13/1999		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5947 - 6377								
08	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-
09	480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					-0-
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-

GEASLIN NE 206		WELL #: 2		RRCID -> 172421		COMPL. DATE 03/25/1999		TOTAL DEPTH 6956 PERF. 5602 - 6342								
08	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
09	30 N	2	-0-	-28 B	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
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-

GEASLIN (WOLFECAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519									
GEASLIN 186		WELL #: 6		RRCID -> 173600		COMPL. DATE 06/19/1999		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5370 - 6122	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	93 N	49	-0-	-44 B	-0-	49	2	N	-0-		119
09	90 N	10	-0-	-80 B	-0-	10	2	N	-0-		119
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

GEASLIN NW 205		WELL #: 3		RRCID -> 173601		COMPL. DATE 06/21/1999		TOTAL DEPTH 7020		PERF. 5611 - 6661	
08	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	393	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
09	270 N	77	-0-	-193 B	-0-	77	2	Y	-0-		-0-
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-

GEASLIN SW 205		WELL #: 9		RRCID -> 176613		COMPL. DATE 02/20/2000		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 5620 - 6750	
08	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-			N	-0-		-0-
09	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2	N	-0-		-0-
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-

GEASLIN NE 186		WELL #: 8		RRCID -> 177012		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5314 - 6320	
08	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2	N	-0-		-0-
09	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-			N	-0-		-0-
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-

GEASLIN SW 204		WELL #: 13		RRCID -> 179544		COMPL. DATE 10/02/2000		TOTAL DEPTH 6874		PERF. 5842 - 6592	
08	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-			N	-0-		33
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		33
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

GEASLIN NE 197		WELL #: 14		RRCID -> 179577		COMPL. DATE 09/09/2000		TOTAL DEPTH 6651		PERF. 4506 - 5320	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	140	-0-	140 B	140	140	2	N	-0-		-0-
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-

GEASLIN SE 205		WELL #: 11		RRCID -> 179873		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 7027		PERF. 5844 - 6654	
08	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2	N	-0-		2
09	14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-			N	-0-		2
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

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519									
GEASLIN NW 206		WELL #: 17		RRCID -> 183980		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5487 - 6660	
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 CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	716 2	2 9	N	2	2 1	122
09	480 N	473	-0-	-7 B	-0-	473 2		N	-0-		122
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

GEASLIN NE 205		WELL #: 15		RRCID -> 183982		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 5872 - 6692	
08	1674 X	-0-	-0-	-1674 B	-0-			N	-0-		2
09	1620 X	-0-	-0-	-1620 B	-0-			N	-0-		2
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

GEASLIN NE 204		WELL #: 16		RRCID -> 183984		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 6928		PERF. 5810 - 6030	
08	1736 X	907	-0-	-829 B	-0-	904 2	3 9	N	3	3 1	15
09	1680 X	385	-0-	-1295 B	-0-	385 2		N	-0-		15
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

BROWN NE "203"		WELL #: 4		RRCID -> 184707		COMPL. DATE 08/20/2001		TOTAL DEPTH 6813		PERF. 6200 - 6470	
08	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-			N	-0-		-0-
09	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-			N	-0-		-0-
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-

GEASLIN NW 198		WELL #: 18		RRCID -> 185647		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 6842		PERF. 3620 - 5698	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
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-

GEASLIN SW 205		WELL #: 19		RRCID -> 185648		COMPL. DATE 09/17/2001		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5434 - 5454	
08	837 N	605	-0-	-232 B	-0-	603 2	2 9	N	2	2 1	-0-
09	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 2		N	-0-		-0-
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-

GEASLIN SE 204		WELL #: 21		RRCID -> 185651		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5824 - 6580	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		15
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		15
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

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519														
GEASLIN SE 205		WELL #: 20		RRCID -> 185655		COMPL. DATE 09/24/2001		TOTAL DEPTH 6998		PERF. 5444 - 5790						
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
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
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

GEASLIN NE 206		WELL #: 22		RRCID -> 185661		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 7060		PERF. 5626 - 6650						
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
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-

BROWN SE 203		WELL #: 5		RRCID -> 185667		COMPL. DATE 10/08/2001		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 3850 - 3870						
08	527 N	227	-0-	-300 B	-0-	226	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-
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-

GEASLIN SE 206		WELL #: 23		RRCID -> 186340		COMPL. DATE 11/08/2001		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5340 - 6250						
08	14B2 EXT	6	-0-	6 B	-0-	28	6	2		N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	169	-0-	169 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
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-

GEASLIN NE 197		WELL #: 24		RRCID -> 186850		COMPL. DATE 12/04/2001		TOTAL DEPTH 6435		PERF. 5966 - 5976						
08	465 N	368	-0-	-97 B	-0-	367	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	480 N	66	-0-	-414 B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
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-

GEASLIN NW 197		WELL #: 25		RRCID -> 186851		COMPL. DATE 12/09/2001		TOTAL DEPTH 6498		PERF. 4918 - 6160						
08	2 X	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					2
09	2 X	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					2
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

GEASLIN SE 204		WELL #: 32		RRCID -> 186961		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 4042 - 6184						
08	1240 X	757	-0-	-483 B	-0-	755	2	2	9	N	2	2	1			-0-
09	1200 X	327	-0-	-873 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
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-

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL					
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519											
GEASLIN SW 206		WELL #: 26		RRCID -> 186964		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6262 - 6400					
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
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
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-

GEASLIN SW 198		WELL #: 30		RRCID -> 188506		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 6470					
08	434 N	205	-0-	-229 B	-0-	204	2	1 9	N	1	1 1		-0-
09	180 N	1	-0-	-179 B	-0-	179	2		N	-0-			-0-
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-

GEASLIN NE 198		WELL #: 28		RRCID -> 188507		COMPL. DATE 03/03/2002		TOTAL DEPTH 7093 PERF. 5600 - 6480					
08	1054 X	758	-0-	-296 B	-0-	756	2	2 9	N	2	2 1		-0-
09	1020 X	-0-	-0-	-1020 B	-0-				N	-0-			-0-
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-

BROWN SW 210		WELL #: 6		RRCID -> 188508		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 7159 PERF. 5792 - 6716					
08	1023 X	858	-0-	-165 B	-0-	856	2	2 9	N	2	2 1		-0-
09	990 X	108	-0-	-882 B	-0-	108	2		N	-0-			-0-
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-

BROWN NW 203		WELL #: 9X		RRCID -> 188512		COMPL. DATE 02/28/2002		TOTAL DEPTH 7115 PERF. 5760 - 5984					
08	186 N	20	-0-	-166 B	-0-	20	2		N	-0-			2
09	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2		N	-0-			2
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

GEASLIN SW 204		WELL #: 31		RRCID -> 190056		COMPL. DATE 07/25/2002		TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5800 - 6442					
08	961 X	559	-0-	-402 B	-0-	557	2	2 9	N	2	2 1		-0-
09	930 X	61	-0-	-869 B	-0-	61	2		N	-0-			-0-
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-

GEASLIN NW 198		WELL #: 33		RRCID -> 190108		COMPL. DATE 04/04/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5370 - 5390					
08	217 N	144	-0-	-73 B	-0-	144	2		N	-0-			-0-
09	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-				N	-0-			-0-
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-

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519									
MONROE SE 186		WELL #: 2		RRCID -> 190109		COMPL. DATE 04/08/2002		TOTAL DEPTH 6502		PERF. 5260 - 6020	
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
08	279 N	110	-0-	-169 B	-0-	110	2	N	-0-		-0-
09	270 N	84	-0-	-186 B	-0-	84	2	N	-0-		-0-
10	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	325	2	N	-0-	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-

MONROE NW 181		WELL #: 3		RRCID -> 190111		COMPL. DATE 05/25/2002		TOTAL DEPTH 6593		PERF. 5230 - 5584	
08	248 N	97	-0-	-151 B	-0-	97	2	N	-0-		-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			N	-0-		-0-
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-

MOBLEY 2 STATE		WELL #: 4		RRCID -> 190112		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 7188		PERF. 6940 - 6970	
08	248 N	6	-0-	-242 B	-0-	6	2	N	-0-		-0-
09	750 N	-0-	-0-	-750 B	-0-			N	-0-		-0-
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	5	-0-	-0- B	-0-	5	2	N	-0-		-0-

MOBLEY 35		WELL #: 5		RRCID -> 190422		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 6952		PERF. 5900 - 6760	
08	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	729	2	N	2	2 1	-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-			N	-0-		-0-
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	2	-0-	-0- B	-0-	2	2	N	-0-		-0-
01	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2	N	-0-		-0-

BROWN SE 211		WELL #: 2		RRCID -> 191252		COMPL. DATE 09/16/2002		TOTAL DEPTH 6921		PERF. 5982 - 6416	
08	527 N	431	-0-	-96 B	-0-	430	2	N	1	1 1	-0-
09	450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-			N	-0-		-0-
10	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-			N	-0-		-0-
11	420 N	148	-0-	-272 B	-0-	148	2	N	-0-		-0-
12	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2	N	-0-		-0-
01	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2	N	-0-		-0-

GEASLIN NE 199		WELL #: 36		RRCID -> 191253		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 7014		PERF. 6066 - 6086	
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-		-0-
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-

BROWN NW 210		WELL #: 11		RRCID -> 191256		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 7365		PERF. 5973 - 6450	
08	155 N	6	-0-	-149 B	-0-	6	2	N	-0-		-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-		-0-
10	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	255	2	N	1	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	230	-0-	-0- B	-0-	230	2	N	-0-		-0-

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL						
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519												
MOBLEY 2 STATE		WELL #: 8		RRCID -> 191258		COMPL. DATE 09/07/2002		TOTAL DEPTH 7212		PERF. 5280 - 6440				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	15 N	14	-0-	-1 B	-0-		14 2			N	-0-			-0-
09	30 N	2	-0-	-28 B	-0-		2 2			N	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0- B	-0-		6 2			N	-0-			-0-
11	14 N	1	-0-	-13 B	-0-		1 2			N	-0-			-0-
12	2 N	1	-0-	-1 B	-0-		1 2			N	-0-			-0-
01	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-			-0-

MONROE SE 187		WELL #: 6		RRCID -> 191259		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH 6602		PERF. 5010 - 6000				
08	14B2 EXT	224	-0-	224 B	-0-		223 2	1 9		N	1	1 1		-0-
09	14B2 EXT	113	-0-	113 B	-0-		337			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	112	-0-	112 B	-0-		449	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-

MONROE NE 180		WELL #: 5		RRCID -> 191657		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 6309		PERF. 4506 - 6186				
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
09	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-			-0-
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-

BROWN SW 202		WELL #: 8		RRCID -> 191658		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 6773		PERF. 5660 - 5680				
08	31 N	19	-0-	-12 B	-0-		19 2			N	-0-			-0-
09	30 N	5	-0-	-25 B	-0-		5 2			N	-0-			-0-
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-

GEASLIN NE 204		WELL #: 5		RRCID -> 192658		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 7115		PERF. 6106 - 6936				
08	775 N	664	-0-	-111 B	-0-		662 2	2 9		N	2	2 1		2
09	660 N	-0-	-0-	-660 B	-0-					N	-0-			2
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

GEASLIN NW 205		WELL #: 38		RRCID -> 192660		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 7396		PERF. 3925 - 6970				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
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-

MONROE SW 187		WELL #: 7		RRCID -> 192662		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 6518		PERF. 4702 - 5910				
08	2013 X	2013	-0-	-0- B	-0-		2006 2	7 9		N	6	6 1		32
09	1650 X	2	-0-	-1648 B	-0-		2 2			N	-0-			32
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

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL						
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519												
BROWN NW 200		WELL #: 19		RRCID -> 192665		COMPL. DATE 11/16/2002		TOTAL DEPTH 7193		PERF. 5960 - 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	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
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-

BROWN SW 212		WELL #: 14		RRCID -> 192782		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 7396		PERF. 6750 - 6780				
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
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-

GEASLIN NE 197		WELL #: 39		RRCID -> 192910		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 6421		PERF. 5258 - 6110				
08	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-			-0-
09	30 N	2	-0-	-28 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
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-

BROWN SW 203		WELL #: 3		RRCID -> 193902		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH 7304		PERF. 5970 - 5990				
08	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	199	2	1	9	N	1	1	1	-0-
09	180 N	18	-0-	-162 B	-0-	18	2			N	-0-			-0-
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-

GEASLIN NE 199		WELL #: 34		RRCID -> 193904		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 7021		PERF. 3839 - 6000				
08	646 X	646	-0-	-0- B	-0-	644	2	2	9	N	2	2	1	2
09	450 X	241	-0-	-209 B	-0-	241	2			N	-0-			2
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

MONROE NW 180		WELL #: 9		RRCID -> 193908		COMPL. DATE 03/02/2003		TOTAL DEPTH 5843		PERF. 4906 - 5270				
08	465 N	452	-0-	-13 B	-0-	451	2	1	9	N	1	1	1	-0-
09	480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-			-0-
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-

MONROE SW 187		WELL #: 8		RRCID -> 193909		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 550 - 5520				
08	31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8	2			N	-0-			2
09	14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-					N	-0-			2
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

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519														
MONROE SW 187		WELL #: 10		RRCID -> 195247		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5290 - 6056						
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
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

GEASLIN NE 205		WELL #: 40		RRCID -> 195249		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 7398		PERF. 6034 - 6864						
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	125	-0-	125 B	125	125	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	127	-0-	127 B	252	126	2	1	9	N	1	1	1	1		-0-
11	14B2 EXT	123	-0-	123 B	375	123	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	120	-0-	120 B	495	120	2			N	-0-					-0-
01	617 X	122	-0-	-495 B	-0-	122	2			N	-0-					-0-

GEASLIN NW 205		WELL #: 41		RRCID -> 195254		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 7171		PERF. 5604 - 6588						
08	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2			N	-0-					3
09	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2			N	-0-					3
10	31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2			N	-0-					3
11	14 N	9	-0-	-5 B	-0-	9	2			N	-0-					3
12	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					3
01	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					3

GEASLIN SW 205		WELL #: 43		RRCID -> 195255		COMPL. DATE 05/14/2003		TOTAL DEPTH 7023		PERF. 5343 - 6254						
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

GEASLIN NE 205		WELL #: 44		RRCID -> 195259		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 6843		PERF. 5830 - 5870						
08	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					28
09	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					28
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
11	6 N	-0-	-0-	-6 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

GEASLIN NW 198		WELL #: 42		RRCID -> 195913		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 6844		PERF. 5528 - 6374						
08	558 N	483	-0-	-75 B	-0-	482	2	1	9	N	1	1	1	1		-0-
09	660 N	178	-0-	-482 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
10	806 N	628	-0-	-178 B	-0-	625	2	3	9	N	3	3	3	1		-0-
11	480 N	469	-0-	-11 B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
12	186 N	85	-0-	-101 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					-0-

GEASLIN SE "205"		WELL #: 45		RRCID -> 198453		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 6717		PERF. 5814 - 6649						
08	186 N	165	-0-	-21 B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
09	210 N	26	-0-	-184 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	217 N	187	-0-	-30 B	-0-	186	2	1	9	N	1	1	1	1		-0-
11	150 N	141	-0-	-9 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
12	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
01	186 N	92	-0-	-94 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL						
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519												
GEASLIN SW "204"		WELL #: 48		RRCID -> 199780		COMPL. DATE 10/04/2003		TOTAL DEPTH 7021		PERF. 5838 - 6514				
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
08	82	N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	2	N	-0-			-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2	N	-0-			-0-
10	93	N	64	-0-	-29	B	-0-	64	2	N	-0-			-0-
11	90	N	68	-0-	-22	B	-0-	68	2	N	-0-			-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	2	N	-0-			-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	2	N	-0-			-0-

GEASLIN SW "204"		WELL #: 49		RRCID -> 199782		COMPL. DATE 09/21/2003		TOTAL DEPTH 7030		PERF. 5769 - 6661				
08	292	N	292	-0-	-0-	B	-0-	291	2	1	9	N	1	17
09	180	N	15	-0-	-165	B	-0-	15	2	N	-0-			17
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

GEASLIN SE "206"		WELL #: 51		RRCID -> 199784		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 6804		PERF. 5640 - 5660				
08	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-			-0-
09	150	N	13	-0-	-137	B	-0-	13	2	N	-0-			-0-
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-

GEASLIN SE "206"		WELL #: 53		RRCID -> 199786		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 5340 - 6354				
08	1581	X	1174	-0-	-407	B	-0-	1171	2	3	9	N	3	-0-
09	1530	X	143	-0-	-1387	B	-0-	143	2	N	-0-			-0-
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-

BROWN NE "210"		WELL #: 22		RRCID -> 200893		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 7575		PERF. 6700 - 6720				
08	217	N	212	-0-	-5	B	-0-	211	2	1	9	N	1	-0-
09	120	N	54	-0-	-66	B	-0-	54	2	N	-0-			-0-
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-

GEASLIN SW "198"		WELL #: 57		RRCID -> 201184		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5258 - 6194				
08	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2	N	-0-			-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	B	-0-			N	-0-			-0-
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-

GEASLIN SW "198"		WELL #: 47		RRCID -> 201191		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 6665		PERF. 5358 - 6346				
08	383	N	383	-0-	-0-	B	-0-	382	2	1	9	N	1	-0-
09	450	N	61	-0-	-389	B	-0-	61	2	N	-0-			-0-
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-

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519									
MONROE NE "179"		WELL #: 11		RRCID -> 201196		COMPL. DATE 10/27/2003		TOTAL DEPTH 5896 PERF. 4784 - 5776			
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
08	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-		-0-	
09	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-		N	-0-		-0-	
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-	

MONROE NE "179"		WELL #: 15		RRCID -> 202198		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4690 - 5020			
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-	
09	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-		-0-	
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-	

BROWN SE "210"		WELL #: 20		RRCID -> 203691		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6110 - 7320			
08	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 2	N	-0-		48	
09	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2	N	-0-		48	
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	

BROWN SW "210"		WELL #: 33		RRCID -> 203693		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5696 - 6616			
08	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-		94	
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		94	
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	

BROWN NW "211"		WELL #: 32		RRCID -> 203700		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6226 - 7214			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1699		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1699		N	-0-		-0-	
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-	

MONROE SW "186"		WELL #: 14		RRCID -> 203701		COMPL. DATE 06/13/2004		TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5010 - 5710			
08	341 N	318	-0-	-23 B	-0-	317 2	1 9	N	1 1	-0-	
09	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-			N		-0-	
10	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-			N		-0-	
11	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-			N		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-	

GEASLIN NE "204"		WELL #: 46		RRCID -> 203703		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 6996 PERF. 5852 - 5872			
08	558 N	486	-0-	-72 B	-0-	485 2	1 9	N	1 1	17	
09	690 N	50	-0-	-640 B	-0-	50 2		N		17	
10	682 N	132	-0-	-550 B	-0-	131 2	1 9	N	1 1	17	
11	480 N	1	-0-	-479 B	-0-	1 2		N		17	
12	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1 2		N		17	
01	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N		17	

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL							
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519													
BROWN SW "211"		WELL #: 31		RRCID -> 205428		COMPL. DATE 05/02/2004		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6180 - 7074					
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	
08	305	N	305	-0-	-0-	B	-0-	304	2	1	9	N	1	1	-0-
09	3898	X	3898	-0-	-0-	B	-0-	3898	2			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	116	-0-	116	B	116	115	2	1	9	N	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-

MONROE NE "180"		WELL #: 16		RRCID -> 205488		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4106 - 4530					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
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-

MONROE NE "180"		WELL #: 18		RRCID -> 206284		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH 6203		PERF. 5226 - 6070					
08	1212	X	1212	-0-	-0-	B	-0-	1209	2	3	9	N	3	3	2
09	1560	X	-0-	-0-	-1560	B	-0-					N	-0-		2
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

MONROE SE "180"		WELL #: 21		RRCID -> 207122		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 6105		PERF. 5268 - 6012					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		28
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

MONROE SE "188"		WELL #: 19		RRCID -> 207124		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4870 - 5830					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
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-

GEASLIN 198		WELL #: 5		RRCID -> 207277		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 6977		PERF. 5654 - 6688					
08	1364	N	512	-0-	-852	B	-0-	511	2	1	9	N	1	1	126
09	810	N	262	-0-	-548	B	-0-	262	2			N	-0-		126
10	934	N	934	-0-	-0-	B	-0-	930	2	4	9	N	4	4	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

MONROE SE "187"		WELL #: 20		RRCID -> 207335		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 5657		PERF. 4596 - 4918						
08	1364	N	1121	-0-	-243	B	-0-	1118	2	3	9	N	3	3	1	-0-
09	1410	N	-0-	-0-	-1410	B	-0-					N	-0-		-0-	
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-	

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519										
GEASLIN SW "205"		WELL #: 63		RRCID -> 207371		COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5560 - 6450				
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
08	465 N	457	-0-	-8 B	-0-		456 2	1 9	N	1	1	-0-
09	390 N	55	-0-	-335 B	-0-		55 2		N			-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-				N			-0-
11	450 N	127	-0-	-323 B	-0-		127 2		N			-0-
12	137 N	137	-0-	-0- B	-0-		137 2		N			-0-
01	256 N	256	-0-	-0- B	-0-		256 2		N			-0-

MONROE NE "179"		WELL #: 17		RRCID -> 207372		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5180 - 5392				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

GEASLIN		WELL #: 1973		RRCID -> 207431		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 6331 PERF. 5064 - 6056				
08	155 N	70	-0-	-85 B	-0-		70 2		N			-0-
09	150 N	17	-0-	-133 B	-0-		17 2		N			-0-
10	124 N	113	-0-	-11 B	-0-		112 2	1 9	N	1	1	-0-
11	102 N	102	-0-	-0- B	-0-		102 2		N			-0-
12	31 N	22	-0-	-9 B	-0-		22 2		N			-0-
01	124 N	64	-0-	-60 B	-0-		64 2		N			-0-

GEASLIN NW "187"		WELL #: 7		RRCID -> 208285		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5254 - 6086				
08	62 N	60	-0-	-2 B	-0-		60 2		N			64
09	5 N	1	-0-	-4 B	-0-		1 2		N			64
10	110 N	110	-0-	-0- B	-0-		109 2	1 9	N	1	1	64
11	109 N	109	-0-	-0- B	-0-		109 2		N			64
12	20 N	20	-0-	-0- B	-0-		20 2		N			64
01	124 N	58	-0-	-66 B	-0-		58 2		N			64

GEASLIN NE "204"		WELL #: 64		RRCID -> 208287		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 7234 PERF. 5814 - 6850				
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N			-0-
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-

BROWN NE "212"		WELL #: 25		RRCID -> 211836		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6524 - 6808				
08	14B2 EXT	1498	-0-	1498 B	3943	1494	2	4 9	N	4	4	2
09	14B2 EXT	1	-0-	1 B	3944	1	2		N			2
10	3944 X	-0-	-0-	-3944 B	-0-				N			2
11	1050 N	-0-	-0-	-1050 B	-0-				N			2
12	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N			2
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N			2

GEASLIN NE "198"		WELL #: 54		RRCID -> 212770		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 7063 PERF. 5970 - 6902				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N			2
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N			2

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519									
BROWN NE "212"		WELL #: 38		RRCID -> 215546		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5878 - 6310	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM	* BALANCE
08	1705 X	1075	-0-	-630 B	-0-	1072 2	3 9	N	3	3 1	-0-
09	1650 X	282	-0-	-1368 B	-0-	282 2		N	-0-		-0-
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-

GEASLIN SE "204"		WELL #: 60		RRCID -> 215737		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 6858		PERF. 3439 - 6450	
08	279 N	196	-0-	-83 B	-0-	195 2	1 9	N	1	1 1	-0-
09	270 N	59	-0-	-211 B	-0-	59 2		N	-0-		-0-
10	279 N	245	-0-	-34 B	-0-	244 2	1 9	N	1	1 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-

BROWN NW "212"		WELL #: 36		RRCID -> 215743		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 7292		PERF. 6210 - 6640	
08	1643 N	1198	-0-	-445 B	-0-	1195 2	3 9	N	3	3 1	82
09	1170 N	125	-0-	-1045 B	-0-	125 2		N	-0-		82
10	2046 N	1451	-0-	-595 B	-0-	1443 2	8 9	N	7	7 1	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

MONROE SE "188"		WELL #: 22		RRCID -> 217062		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 6180		PERF. 3568 - 4382	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
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-

BROWN SW "220"		WELL #: 37		RRCID -> 217070		COMPL. DATE 12/28/2005		TOTAL DEPTH 7267		PERF. 5798 - 6896	
08	3211 X	3211	-0-	-0- B	-0-	3201 2	10 9	N	9	9 1	-0-
09	1290 X	1250	-0-	-40 B	-0-	1250 2		N	-0-		-0-
10	1333 X	458	-0-	-875 B	-0-	456 2	2 9	N	2	2 1	-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-

BROWN NW "213"		WELL #: 34		RRCID -> 217393		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6060 - 6725	
08	985 N	985	-0-	-0- B	-0-	982 2	3 9	N	3	3 1	-0-
09	1590 N	-0-	-0-	-1590 B	-0-			N	-0-		-0-
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-

BROWN SW "213"		WELL #: 40		RRCID -> 217846		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 3321 - 6774	
08	403 X	-0-	-0-	-403 B	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
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-

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519									
MONROE NW "180"		WELL #: 12		RRCID -> 218138		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5390 - 5420			
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
08	155 N	42	-0-	-113 B	-0-	42	2	N	-0-	-0-	
09	60 N	10	-0-	-50 B	-0-	10	2	N	-0-	-0-	
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-	

BROWN SE "212"		WELL #: 30		RRCID -> 218140		COMPL. DATE 01/28/2006		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 3874 - 6784			
08	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2	N	-0-	-0-	
09	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2	N	-0-	-0-	
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-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-	-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-	-0-	

GEASLIN NW "199"		WELL #: 66		RRCID -> 218167		COMPL. DATE 04/18/2006		TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5829 - 6770			
08	351 X	91	-0-	-260 B	-0-	91	2	N	-0-	35	
09	15 X	15	-0-	-0- B	-0-	15	2	N	-0-	35	
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	

GEASLIIN SW "199"		WELL #: 65		RRCID -> 218171		COMPL. DATE 01/30/2006		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5814 - 6628			
08	1054 N	553	-0-	-501 B	-0-	551	2	2 9 N	2	2 1	-0-
09	1020 N	145	-0-	-875 B	-0-	145	2	N	-0-	-0-	-0-
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-	-0-
12	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1054 N	12	-0-	-1042 B	-0-	12	2	N	-0-	-0-	-0-

BROWN NE "211"		WELL #: 35		RRCID -> 218174		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6466 - 6830			
08	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	367	2	1 9 N	1	1 1	-0-
09	120 N	101	-0-	-19 B	-0-	101	2	N	-0-	-0-	-0-
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-	-0-
12	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2	N	-0-	-0-	-0-
01	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2	N	-0-	-0-	-0-

BROWN NE "213"		WELL #: 41		RRCID -> 218177		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3282 - 5344			
08	31118 X	11415	-0-	-19703 B	-0-	11380	2	35 9 N	32	32 1	-0-
09	5072 X	5072	-0-	-0- B	-0-	5072	2	N	-0-	-0-	-0-
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-	-0-
12	2759 X	-0-	-0-	-2759 B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	2759 X	-0-	-0-	-2759 B	-0-			N	-0-	-0-	-0-

BROWN SW "211"		WELL #: 44		RRCID -> 220297		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6136 - 7361			
08	1302 N	1151	-0-	-151 B	-0-	1148	2	3 9 N	3	3 1	2
09	1260 N	111	-0-	-1149 B	-0-	111	2	N	-0-	-0-	2
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-	-0-	2
12	932 N	932	-0-	-0- B	-0-	932	2	N	-0-	-0-	2
01	1395 N	682	-0-	-713 B	-0-	682	2	N	-0-	-0-	2

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL						
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519												
MONROE SW "188"		WELL #: 23		RRCID -> 220561		COMPL. DATE 07/14/2006		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 3342 - 5440				
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	7			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	7			N	-0-			-0-
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-

GEASLIN NW "187"		WELL #: 67		RRCID -> 220666		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 6460		PERF. 5218 - 6353				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	107	-0-	107	B	107	2		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	106	-0-	106	B	213	105 2	1 9	N	1	1 1		-0-
11	14B2	EXT	102	-0-	102	B	315	102 2		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	102	-0-	102	B	417	102 2		N	-0-			-0-
01		522 X	105	-0-	-417	B	-0-	105 2		N	-0-			-0-

BROWN SE "203"		WELL #: 48		RRCID -> 221044		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5634 - 6475				
08	651	N	369	-0-	-282	B	-0-	368 2	1 9	N	1	1 1		-0-
09	360	N	1	-0-	-359	B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
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-

BROWN SW "211"		WELL #: 43		RRCID -> 221050		COMPL. DATE 08/26/2006		TOTAL DEPTH 7493		PERF. 6088 - 7174				
08	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	253 2	1 9	N	1	1 1		5
09	330	N	43	-0-	-287	B	-0-	43 2		N	-0-			5
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

BROWN SE "221"		WELL #: 39		RRCID -> 221052		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 6743		PERF. 3287 - 6590				
08	2694	X	2694	-0-	-0-	B	-0-	2686 2	8 9	N	7	7 1		2
09	536	X	536	-0-	-0-	B	-0-	536 2		N	-0-			2
10	1426	X	187	-0-	-1239	B	-0-	186 2	1 9	N	1	1 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

BROWN SE "211"		WELL #: 45		RRCID -> 222508		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 7406		PERF. 6700 - 7164				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			2
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

BROWN NE "185"		WELL #: 57		RRCID -> 222531		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 6656		PERF. 5404 - 6420				
08	1829	N	1275	-0-	-554	B	-0-	1271 2	4 9	N	4	4 1		-0-
09	1770	N	232	-0-	-1538	B	-0-	232 2		N	-0-			-0-
10	1829	N	1407	-0-	-422	B	-0-	1399 2	8 9	N	7	7 1		-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-

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL									
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519															
BROWN SE "220"		WELL #: 53		RRCID -> 223270		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 7212 PERF. 5543 - 6976									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				2		
09	14B2 EXT	172	-0-	172 B	172	172	2			N	-0-				2		
10	14B2 EXT	176	-0-	176 B	348	175	2	1	9	N	1	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		
BROWN SE "220"										WELL #: 52		RRCID -> 223281		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 7260 PERF. 3368 - 6778	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				2		
09	14B2 EXT	184	-0-	184 B	184	184	2			N	-0-				2		
10	14B2 EXT	187	-0-	187 B	371	186	2	1	9	N	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		
BROWN SW "220"										WELL #: 54		RRCID -> 223329		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 7064 PERF. 3406 - 4178	
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-				2		
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				2		
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		
BROWN NW "226"										WELL #: 56		RRCID -> 223763		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 7326 PERF. 6075 - 7160	
08	465 N	461	-0-	-4 B	-0-	460	2	1	9	N	1	1			-0-		
09	570 N	99	-0-	-471 B	-0-	99	2			N	-0-				-0-		
10	589 N	555	-0-	-34 B	-0-	552	2	3	9	N	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-		
BROWN NW "203"										WELL #: 47		RRCID -> 224149		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 6584 PERF. 5597 - 6500	
08	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	375	2	1	9	N	1	1			-0-		
09	360 N	39	-0-	-321 B	-0-	39	2			N	-0-				-0-		
10	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	209	2	1	9	N	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-		
BROWN SW "212"										WELL #: 46		RRCID -> 224885		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6118 - 7056	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-		
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-		
BROWN NE "221"										WELL #: 55		RRCID -> 224936		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 6784 PERF. 3330 - 6360	
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-		
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-		

GEASLIN (WOLFCAMP) BRP ENERGY, LLC BROWN SE "213"		//CONT.// 34300 700 //CONT.// 041519		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL							
		WELL #: 49		RRCID -> 225928		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH 7124		PERF. 5724 - 6696					
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	133	-0-	133 B	133	133	2				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	131	-0-	131 B	264	130	2	1	9		N	-0-	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-

BROWN SE "213"		WELL #: 50		RRCID -> 227005		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 6996		PERF. 3261 - 6754					
08	403 X	397	-0-	-6 B	-0-	396	2	1	9		N	1	1	1	-0-
09	1230 N	-0-	-0-	-1230 B	-0-						N	-0-			-0-
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-

BROWN NE "220"		WELL #: 58		RRCID -> 227203		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 7139		PERF. 3436 - 7015					
08	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	277	2	1	9		N	1	1	1	-0-
09	210 N	1	-0-	-209 B	-0-	1	2				N	-0-			-0-
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-

BROWN SW "221"		WELL #: 60		RRCID -> 227208		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 3261 - 6129					
08	2014 X	2014	-0-	-0- B	-0-	2007	2	7	9		N	6	6	1	2
09	1770 X	-0-	-0-	-1770 B	-0-						N	-0-			2
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

BROWN SW "201"		WELL #: 63		RRCID -> 228099		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 6758		PERF. 3954 - 6394					
08	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
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-

BROWN SW "226"		WELL #: 62		RRCID -> 228103		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 7334		PERF. 3396 - 6732					
08	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2				N	-0-			-0-
09	30 N	3	-0-	-27 B	-0-						N	-0-			-0-
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-

BROWN NE "203"		WELL #: 65		RRCID -> 228908		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 3764 - 6335					
08	1023 N	708	-0-	-315 B	-0-	706	2	2	9		N	2	2	1	-0-
09	870 N	-0-	-0-	-870 B	-0-						N	-0-			-0-
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-

GEASLIN (WOLFCAMP) BRP ENERGY, LLC BROWN NW "220"		//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	EOM BALANCE
BROWN NW "220"		WELL #: 59		RRCID -> 228913		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 7297		PERF. 3272 - 6836					
08	1023 N	470	-0-	-553 B	-0-	469	2	1	9	N	1	1	1		-0-
09	300 N	54	-0-	-246 B	-0-	54	2			N	-0-				-0-
10	713 N	705	-0-	-8 B	-0-	702	2	3	9	N	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-
BROWN SE "202"		WELL #: 67		RRCID -> 228922		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 4742 - 6677					
08	353 X	353	-0-	-0 B	-0-	352	2	1	9	N	1	1			-0-
09	4 X	4	-0-	-0 B	-0-	4	2			N	-0-				-0-
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-
BROWN NW "212"		WELL #: 64		RRCID -> 228924		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 7360		PERF. 5950 - 6826					
08	46 N	46	-0-	-0 B	-0-	46	2			N	-0-				-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-				-0-
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-
BROWN NW "221"		WELL #: 68		RRCID -> 228979		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 7352		PERF. 3370 - 6836					
08	3038 X	2428	-0-	-610 B	-0-	2420	2	8	9	N	7	1			-0-
09	3150 X	437	-0-	-2713 B	-0-	437	2			N	-0-				-0-
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-
BROWN NW "213"		WELL #: 61		RRCID -> 229322		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 7255		PERF. 3240 - 7042					
08	300 N	300	-0-	-0 B	-0-	299	2	1	9	N	1	1			-0-
09	240 N	121	-0-	-119 B	-0-	121	2			N	-0-				-0-
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-
BROWN SW "213"		WELL #: 66		RRCID -> 231348		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 6927		PERF. 5714 - 6692					
08	311 N	311	-0-	-0 B	-0-	310	2	1	9	N	1	1			-0-
09	510 N	1	-0-	-509 B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
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-
BROWN NW "184"		WELL #: 72		RRCID -> 231366		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 6670		PERF. 5447 - 6374					
08	411 N	411	-0-	-0 B	-0-	410	2	1	9	N	1	1			-0-
09	630 N	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	-0-				-0-
10	620 N	390	-0-	-230 B	-0-	388	2	2	9	N	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-

GEASLIN (WOLFCAMP) BRP ENERGY, LLC BROWN SW "227"		//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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

BROWN SW "227"		WELL #: 69		RRCID -> 231374		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 7380		PERF. 3486 - 7036		
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
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-

BROWN SE "200"		WELL #: 71		RRCID -> 231376		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 6830		PERF. 5670 - 6482		
08	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	239	2	1 9	N	1	1 1	-0-
09	270 N	28	-0-	-242 B	-0-	28	2		N	-0-		-0-
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-

BROWN NW "212"		WELL #: 73		RRCID -> 238132		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 6992		PERF. 6390 - 6615		
08	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	596	2	2 9	N	2	2 1	-0-
09	240 N	186	-0-	-54 B	-0-	186	2		N	-0-		-0-
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-

BROWN NE "222"		WELL #: 74		RRCID -> 238422		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 7340		PERF. 3301 - 6616		
08	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	536	2	1 9	N	1	1 1	-0-
09	810 N	28	-0-	-782 B	-0-	28	2		N	-0-		-0-
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-

BROWN NE "201"		WELL #: 75		RRCID -> 240485		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 6488		PERF. 5724 - 6402		
08	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	735	2	2 9	N	2	2 1	4
09	150 N	110	-0-	-40 B	-0-	110	2		N	-0-		4
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

BROWN SE "222"		WELL #: 85		RRCID -> 242303		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6610 - 6630		
08	682 N	665	-0-	-17 B	-0-	663	2	2 9	N	2	2 1	-0-
09	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2		N	-0-		-0-
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-

BROWN SW "213"		WELL #: 80		RRCID -> 242311		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 4505		PERF. 3566 - 4101		
08	33 X	2	-0-	-31 B	-0-	2	2		N	-0-		-0-
09	3 X	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-		-0-
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-

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL						
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519												
BROWN NW "213"		WELL #: 82		RRCID -> 242359		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 4502		PERF. 3283 - 4115				
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
08	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-			-0-
09	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			N	-0-			-0-
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-

BROWN SW "220"		WELL #: 83		RRCID -> 242360		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 4506		PERF. 3282 - 4110				
08	62 N	32	-0-	-30 B	-0-	32	2			N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
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-

BROWN SW "220"		WELL #: 84		RRCID -> 242362		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3265 - 4100				
08	14B2 EXT	463	-0-	463 B	2077	462	2	1	9	N	1	1	1	-0-
09	14B2 EXT	156	-0-	156 B	2233	156	2			N	-0-			-0-
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-

BROWN SE "225"		WELL #: 86		RRCID -> 243574		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 3247 - 6670				
08	1581 N	1323	-0-	-258 B	-0-	1319	2	4	9	N	4	4	1	-0-
09	1950 N	125	-0-	-1825 B	-0-	125	2			N	-0-			-0-
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-

BROWN NE "212"		WELL #: 78		RRCID -> 243576		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4100 - 4130				
08	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
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-

BROWN NE "225"		WELL #: 88		RRCID -> 244144		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6122 - 7150				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
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-

GEASLIN NW "187"		WELL #: 70		RRCID -> 244305		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 6080		PERF. 4395 - 4410				
08	14B2 EXT	88	-0-	88 B	550	88	2			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	4	-0-	4 B	554	4	2			N	-0-			-0-
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-

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL	
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519							
BROWN NE "184"		WELL #: 76		RRCID -> 244419		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 5612 PERF. 5764 - 6437	
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
08	915 N	915	-0-	-0- B	-0-	912 2	3 9	N	-0-
09	1290 N	397	-0-	-893 B	-0-	397 2		N	-0-
10	1271 N	681	-0-	-590 B	-0-	678 2	3 9	N	-0-
11	1261 N	1261	-0-	-0- B	-0-	1261 2		N	-0-
12	403 N	157	-0-	-246 B	-0-	157 2		N	-0-
01	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961 2		N	-0-

BROWN SW "212"		WELL #: 29		RRCID -> 247443		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 7722 PERF. 6708 - 7449	
08	186 N	80	-0-	-106 B	-0-	80 2		N	-0-
09	180 N	33	-0-	-147 B	-0-	33 2		N	-0-
10	124 N	91	-0-	-33 B	-0-	91 2		N	-0-
11	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2		N	-0-
12	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20 2		N	-0-
01	93 N	54	-0-	-39 B	-0-	54 2		N	-0-

BROWN SE "185"		WELL #: 77		RRCID -> 249788		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5270 - 6014	
08	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	445 2	1 9	N	71
09	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 2		N	71
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	71
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	71
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	71
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	71

BROWN NW "185"		WELL #: 90		RRCID -> 256604		COMPL. DATE 05/25/2010		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5392 - 6780	
08	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2		N	-0-
09	120 N	26	-0-	-94 B	-0-	26 2		N	-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-
12	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2		N	-0-
01	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 2		N	-0-

BROWN SE "201"		WELL #: 91		RRCID -> 259360		COMPL. DATE 11/12/2010		TOTAL DEPTH 7656 PERF. 4840 - 7480	
08	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	258 2	1 9	N	-0-
09	360 N	89	-0-	-271 B	-0-	89 2		N	-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-			N	-0-
12	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 2		N	-0-
01	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 2		N	-0-

BROWN SW "225"		WELL #: 95		RRCID -> 277527		COMPL. DATE 10/16/2014		TOTAL DEPTH 6871 PERF. 3393 - 6421	
08	1894 N	1894	-0-	-0- B	-0-	1888 2	6 9	N	9
09	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 2		N	9
10	1705 N	897	-0-	-808 B	-0-	893 2	4 9	N	9
11	1650 N	522	-0-	-1128 B	-0-	522 2		N	9
12	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725 2		N	9
01	899 N	873	-0-	-26 B	-0-	873 2		N	9

GEASLIN SW 206		WELL #: 61		RRCID -> 290183		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6100 - 6486	
08	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	94
09	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-			N	94
10	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	94
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	94
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	94
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	94

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 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
08	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	110	1	3770	2	Y	82	57 1	51
						90	9						
09	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	98	1	3241	2	Y	83	67 1	67
						91	9						
10	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	56	1	3000	2	Y	79	72 1	74
						87	9						
11	3030 X	2980	-0-	-50	-0-	71	1	2800	2	Y	99	129 1	44
						109	9						
12	3131 X	2163	-0-	-968	-0-	64	1	2034	2	Y	59	60 1	43
						65	9						
01	3720 X	1754	-0-	-1966	-0-	46	1	1665	2	Y	39	34 1	48
						43	9						
UNIVERSITY 6A		WELL #: 1		RRCID -> 159463		COMPL. DATE 07/07/1996			TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8664 - 8730				
08	866 N	866	-0-	-0-	-0-	32	1	834	2	Y	-0-		-0-
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	25	1	660	2	Y	-0-		-0-
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	15	1	743	2	Y	-0-		-0-
11	656 N	656	-0-	-0-	-0-	26	1	630	2	Y	-0-		-0-
12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	33	1	856	2	Y	-0-		-0-
01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	38	1	995	2	Y	-0-		-0-
UNIVERSITY 6-7		WELL #: 1		RRCID -> 162917		COMPL. DATE 05/06/1997			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8626 - 8751				
08	6782 X	6782	-0-	-0-	-0-	254	1	6528	2	N	-0-		22
09	6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	252	1	6646	2	N	-0-		22
10	5456 X	3620	-0-	-1836	-0-	74	1	3546	2	N	-0-		22
11	6570 X	5812	-0-	-758	-0-	227	1	5585	2	N	-0-		22
12	7130 X	5176	-0-	-1954	-0-	193	1	4983	2	N	-0-		22
01	7130 X	3455	-0-	-3675	-0-	127	1	3328	2	N	-0-		22
UNIVERSITY 6-7W		WELL #: 1		RRCID -> 164408		COMPL. DATE 07/22/1997			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8664 - 8746				
08	3100 N	788	-0-	-2312	645	29	1	735	2	N	22		104
						24	9						
09	2790 X	661	-0-	-2129	-0-	24	1	629	2	N	7		111
						8	9						
10	2883 X	524	-0-	-2359	-0-	11	1	513	2	N	-0-		111
11	2790 X	590	-0-	-2200	-0-	23	1	567	2	N	-0-		111
12	2883 X	900	-0-	-1983	-0-	34	1	866	2	N	-0-		111
01	776 X	776	-0-	-0-	-0-	28	1	748	2	N	-0-		111
UNIVERSITY 7-6S		WELL #: 1		RRCID -> 164681		COMPL. DATE 08/07/1997			TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8716 - 8796				
08	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	99	1	2540	2	N	24	194 1	198
						26	9						
09	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	103	1	2719	2	N	10		208
						11	9						
10	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	59	1	2841	2	N	10		218
						11	9						
11	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	158	1	3898	2	N	17		235
						19	9						
12	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	112	1	2884	2	N	26		261
						29	9						
01	2914 N	1951	-0-	-963	-0-	71	1	1876	2	N	4		265
						4	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	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										
08	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	84	1	2898	2	Y	99	77	1	62									
						109	9																
09	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	70	1	2311	2	Y	83	78	1	67									
						91	9																
10	2914 N	2323	-0-	-591	-0-	41	1	2203	2	Y	72	72	1	67									
						79	9																
11	3000 N	2366	-0-	-634	-0-	56	1	2201	2	Y	99	122	1	44									
						109	9																
12	2542 N	1802	-0-	-740	-0-	53	1	1684	2	Y	59	60	1	43									
						65	9																
01	2325 N	1480	-0-	-845	-0-	38	1	1399	2	Y	39	34	1	48									
						43	9																
UNIVERSITY "5"														WELL #: 1		RRCID -> 168690		COMPL. DATE 11/06/1997		TOTAL DEPTH 9023		PERF. 8705 - 8781	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
01	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									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-									
TXP, INCORPORATED														875395		RRCID -> 186344		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 9017		PERF. 8690 - 8791	
UNIVERSITY 6-6														WELL #: 1									
08	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	5270	2	66	9	Y	60			168									
09	5100 X	4865	-0-	-235	-0-	4800	2	65	9	Y	59			227									
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									
ZARVONA ENERGY LLC														950523		RRCID -> 279514		COMPL. DATE 07/24/2013		TOTAL DEPTH 9225		PERF. 8900 - 8963	
UNIVKEISHA														WELL #: 7144									
08	3100 N	5149	-0-	2049	23067	5145	3	4	9	Y	4	21	1	3									
09	26314 X	3247	-0-	-23067	-0-	3239	3	8	9	Y	7	9	1	1									
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									
UNIVKEISHA														WELL #: 7091		RRCID -> 281360		COMPL. DATE 08/12/2016		TOTAL DEPTH 9321		PERF. 8908 - 9231	
08	341 N	185	-0-	-156	-0-	185	3			N	-0-			1									
09	420 N	138	-0-	-282	-0-	138	3			N	-0-			1									
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									

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	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
08	403 N	380	-0-	-23	-0-	380	3	Y	-0-		5
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	Y	-0-		5
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

STATE UNIVERSITY "FQ"		WELL #: 1		RRCID -> 120437		COMPL. DATE 07/21/1985		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7005 - 7311			
08	372 N	302	-0-	-70	-0-	301	3	1 9 Y	1		130
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	328	3	3 9 Y	3		133
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

STATE UNIVERSITY FQ		WELL #: 3		RRCID -> 148479		COMPL. DATE 01/07/1994		TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7011 - 7331			
08	155 N	107	-0-	-48	-0-	107	3	Y	-0-		13
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	Y	-0-		13
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

STATE UNIVERSITY "FO"		WELL #: 3		RRCID -> 156422		COMPL. DATE 09/13/1995		TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6972 - 7299			
08	248 N	209	-0-	-39	-0-	209	3	Y	-0-		5
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	Y	-0-		5
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

OXY USA INC. UNIVERSITY 6		630591		WELL #: 3		RRCID -> 206279		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6824 - 6892	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

UNIVERSITY 6		WELL #: 2		RRCID -> 206773		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6852 - 6860			
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
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

PLUGGED AND ABANDONED _____ 09/08/2025											

OIL AND GAS DIVISION

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 STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	186 N	153	-0-	-33	-0-	153 3		N	-0-			142
09	180 N	167	-0-	-13	-0-	167 3		N	-0-			142
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

TXP, INCORPORATED 875395
 UNIVERSITY "17" WELL #: 1 RRCID -> 209264 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6952 - 7000

08	434 N	424	-0-	-10	-0-	424 2		N	-0-			-0-
09	450 N	393	-0-	-57	-0-	393 2		N	-0-			-0-
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-

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

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
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

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

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
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	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

*05	279 N	182	-0-	-97	-0-	182 2		N	-0-			-0-
*06	270 N	176	-0-	-94	-0-	176 2		N	-0-			-0-
*07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-			-0-
*08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-			-0-
*09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-			-0-
*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-

HELBBING (CLEARFORK) //CONT.// 40212 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 MCDONALD -12- WELL #: 3 RRCID -> 125222 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2816 - 2834

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
*05	124 N	14	-0-	-110	-0-	14	2		N	-0-			-0-
*06	120 N	37	-0-	-83	-0-	37	2		N	-0-			-0-
*07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
*08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
*09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
*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-

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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

JONES RANCH "B" WELL #: 138 RRCID -> 057506 COMPL. DATE 08/09/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1026 RRCID -> 057507 COMPL. DATE 04/25/1973 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A

08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	24	1	293	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	22	1	282	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
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							

HENDERSON (CANYON)		//CONT.//		40352 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		103575									
SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #:		1030	RRCID ->	057508	COMPL. DATE	08/10/1973	TOTAL DEPTH	8954	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
08	2542 X	2517	-0-	-25	-0-	189	1	2326	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
09	2460 X	2407	-0-	-53	-0-	171	1	2234	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
10	2542 X	2381	-0-	-161	-0-	169	1	2206	2	Y	5	3 1	3
						6	9						
11	2460 X	2276	-0-	-184	-0-	171	1	2102	2	Y	3	3 1	3
						3	9						
12	2542 X	2344	-0-	-198	-0-	174	1	2167	2	Y	3	3 1	3
						3	9						
01	2511 X	2034	-0-	-477	-0-	166	1	1867	2	Y	1	2 1	2
						1	9						

JONES RANCH "B"		WELL #:		2038	RRCID ->	057768	COMPL. DATE	10/22/1973	TOTAL DEPTH	8000	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #:		1031	RRCID ->	057769	COMPL. DATE	01/22/1974	TOTAL DEPTH	8006	PERF. N/A		
08	279 N	273	-0-	-6	-0-	20	1	251	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
09	270 N	261	-0-	-9	-0-	18	1	241	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
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						

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #:		226	RRCID ->	057770	COMPL. DATE	10/11/1973	TOTAL DEPTH	8000	PERF. N/A		
08	186 N	184	-0-	-2	-0-	14	1	168	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
09	180 N	175	-0-	-5	-0-	12	1	161	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
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						

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575														
H & H DRILLING CO. WELL #: 1039 RRCID -> 057842 COMPL. DATE 11/15/1973 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	217 N	206	-0-	-11	-0-	15	1	189	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
09	210 N	197	-0-	-13	-0-	14	1	181	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
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							

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 231 RRCID -> 057844 COMPL. DATE 01/04/1974 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A														
08	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	100	1	1236	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
09	1290 N	1280	-0-	-10	-0-	91	1	1187	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
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							

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 101 RRCID -> 057868 COMPL. DATE 02/23/1974 TOTAL DEPTH 8006 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 201 RRCID -> 058220 COMPL. DATE 02/21/1974 TOTAL DEPTH 7990 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 3030 RRCID -> 062066 COMPL. DATE 05/27/1975 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A														
08	279 N	273	-0-	-6	-0-	20	1	251	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
09	270 N	261	-0-	-9	-0-	18	1	241	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
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							

HENDERSON (CANYON)		//CONT.//		40352 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT				
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		103575										
JONES RANCH "A"		WELL #:		227	RRCID ->	062773	COMPL. DATE	06/06/1975	TOTAL DEPTH	7948	PERF.	7734 - 7848		
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
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	42	1	524	2	Y	-0-			-0-
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	38	1	503	2	Y	-0-			-0-
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-

JONES RANCH "A"		WELL #:		4027	RRCID ->	072607	COMPL. DATE	06/27/1977	TOTAL DEPTH	8968	PERF.	N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #:		3026A	RRCID ->	100964	COMPL. DATE	07/14/1982	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7810 - 7830		
08	217 N	206	-0-	-11	-0-	15	1	189	2	Y	2	2	1	1
09	210 N	197	-0-	-13	-0-	14	1	181	2	Y	2	2	1	1
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

JONES RANCH "A"		WELL #:		5027	RRCID ->	105289	COMPL. DATE	01/14/1983	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7778 - 7800		
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	19	1	231	2	Y	-0-			-0-
09	240 N	238	-0-	-2	-0-	17	1	221	2	Y	-0-			-0-
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-

JONES RANCH "B"		WELL #:		3038	RRCID ->	105290	COMPL. DATE	03/18/1983	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	7615 - 7674		
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	24	1	293	2	Y	-0-			-0-
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	22	1	282	2	Y	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 103575									
SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 4026		RRCID -> 105331		COMPL. DATE 01/08/1983		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7794 - 7816			
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	
08	794 N	794	-0-	-0-	-0-	59 1	733 2	Y	2	2 1	1
						2 9					
09	780 N	760	-0-	-20	-0-	54 1	704 2	Y	2	2 1	1
						2 9					
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					

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 4030		RRCID -> 105332		COMPL. DATE 01/31/1983		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7756 - 7826			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
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-

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 4031		RRCID -> 105333		COMPL. DATE 02/08/1983		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7723 - 7809			
08	217 N	206	-0-	-11	-0-	15 1	189 2	Y	2	2 1	1
						2 9					
09	210 N	197	-0-	-13	-0-	14 1	181 2	Y	2	2 1	1
						2 9					
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					

DOBSON, FRED W.		WELL #: 1029		RRCID -> 108602		COMPL. DATE 11/30/1983		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7837 - 7880			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
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-

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 301		RRCID -> 108603		COMPL. DATE 11/27/1983		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7716 - 7831			
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	12 1	147 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	11 1	141 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	11 1	139 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	11 1	133 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	11 1	137 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	155 N	128	-0-	-27	-0-	10 1	118 2	Y	-0-	-0-	-0-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 103575									
JONES RANCH "A"		WELL #: 6027		RRCID -> 123629		COMPL. DATE 02/09/1987		TOTAL DEPTH 8111		PERF. 7820 - 7914	
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
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	44 1	545 2	Y	-0-		-0-
09	570 N	563	-0-	-7	-0-	40 1	523 2	Y	-0-		-0-
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-

JONES RANCH "A"		WELL #: 8027		RRCID -> 124146		COMPL. DATE 04/24/1987		TOTAL DEPTH 8116		PERF. 7811 - 7916	
08	527 N	521	-0-	-6	-0-	39 1	482 2	Y	-0-		-0-
09	510 N	498	-0-	-12	-0-	35 1	463 2	Y	-0-		-0-
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-

JONES RANCH "A"		WELL #: 7027		RRCID -> 124206		COMPL. DATE 05/02/1987		TOTAL DEPTH 8111		PERF. 7843 - 7891	
08	434 N	430	-0-	-4	-0-	32 1	398 2	Y	-0-		-0-
09	420 N	411	-0-	-9	-0-	29 1	382 2	Y	-0-		-0-
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-

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 6026		RRCID -> 124468		COMPL. DATE 05/14/1987		TOTAL DEPTH 8111		PERF. 7685 - 7787	
08	217 N	206	-0-	-11	-0-	15 1	189 2	Y	2	2 1	1
09	210 N	197	-0-	-13	-0-	14 1	181 2	Y	2	2 1	1
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

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 7026		RRCID -> 124472		COMPL. DATE 05/22/1987		TOTAL DEPTH 8137		PERF. 7725 - 7809	
08	217 N	206	-0-	-11	-0-	15 1	189 2	Y	2	2 1	1
09	210 N	197	-0-	-13	-0-	14 1	181 2	Y	2	2 1	1
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

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575												
SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 8026 RRCID -> 130576 COMPL. DATE 05/08/1989 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7807 - 7924												
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

08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	29	1	356	2	Y	2	1
						2	9					1
09	390 N	370	-0-	-20	-0-	26	1	342	2	Y	2	1
						2	9					1
10	403 N	370	-0-	-33	-0-	26	1	338	2	Y	5	3
						6	9					3
11	360 N	351	-0-	-9	-0-	26	1	322	2	Y	3	3
						3	9					3
12	372 N	362	-0-	-10	-0-	27	1	332	2	Y	3	3
						3	9					3
01	372 N	312	-0-	-60	-0-	25	1	286	2	Y	1	2
						1	9					2

JONES RANCH "A" WELL #: 1027 RRCID -> 130973 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7715 - 7916												
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	42	1	524	2	Y	-0-	-0-
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	38	1	503	2	Y	-0-	-0-
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-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 8030 RRCID -> 132839 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7751 - 7856												
08	279 N	273	-0-	-6	-0-	20	1	251	2	Y	2	1
						2	9					1
09	270 N	261	-0-	-9	-0-	18	1	241	2	Y	2	1
						2	9					1
10	279 N	262	-0-	-17	-0-	18	1	238	2	Y	5	3
						6	9					3
11	270 N	248	-0-	-22	-0-	18	1	227	2	Y	3	3
						3	9					3
12	279 N	256	-0-	-23	-0-	19	1	234	2	Y	3	3
						3	9					3
01	248 N	221	-0-	-27	-0-	18	1	202	2	Y	1	2
						1	9					2

JONES RANCH "B" WELL #: 4038 RRCID -> 137071 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7741 - 7802												
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-	-0-
09	T. A.	43	-0-	43		3	1	40	2	Y	-0-	-0-
10	T. A.	43	-0-	43		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-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 9030 RRCID -> 139974 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7791 - 7844												
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	8	1	105	2	Y	2	1
						2	9					1
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	8	1	101	2	Y	2	1
						2	9					1
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	8	1	99	2	Y	5	3
						6	9					3
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	8	1	95	2	Y	3	3
						3	9					3
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	8	1	98	2	Y	3	3
						3	9					3
01	124 N	92	-0-	-32	-0-	7	1	84	2	Y	1	2
						1	9					2

HENDERSON (CANYON)		//CONT.//		40352 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		103575								
WEST, HELEN HENDERSON		WELL #:		401	RRCID ->	139975	COMPL. DATE	11/15/1991	TOTAL DEPTH	9077	PERF. 7771 - 7863	
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
08	186 N	182	-0-	-4	-0-	14	1	168	2	Y	-0-	-0-
09	180 N	173	-0-	-7	-0-	12	1	161	2	Y	-0-	-0-
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-

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #:		501	RRCID ->	139976	COMPL. DATE	11/15/1991	TOTAL DEPTH	9184	PERF. 7754 - 7817	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-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-	

H & H DRILLING CO.		WELL #:		5039	RRCID ->	140178	COMPL. DATE	12/05/1991	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 7649 - 7685	
08	372 N	364	-0-	-8	-0-	27	1	335	2	Y	2	2 1
						2	9					
09	360 N	349	-0-	-11	-0-	25	1	322	2	Y	2	2 1
						2	9					
10	372 N	348	-0-	-24	-0-	24	1	318	2	Y	5	3 1
						6	9					
11	360 N	331	-0-	-29	-0-	25	1	303	2	Y	3	3 1
						3	9					
12	372 N	340	-0-	-32	-0-	25	1	312	2	Y	3	3 1
						3	9					
01	341 N	294	-0-	-47	-0-	24	1	269	2	Y	1	2 1
						1	9					

JONES RANCH "B"		WELL #:		5038	RRCID ->	140181	COMPL. DATE	12/05/1991	TOTAL DEPTH	7961	PERF. 7738 - 7768	
08	815 N	815	-0-	-0-	-0-	61	1	754	2	Y	-0-	-0-
09	780 N	779	-0-	-1	-0-	55	1	724	2	Y	-0-	-0-
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-

H & H DRILLING CO.		WELL #:		4039	RRCID ->	140326	COMPL. DATE	01/06/1992	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7657 - 7681	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #:		601	RRCID ->	143877	COMPL. DATE	01/14/1993	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7702 - 7801	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-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-	

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 103575		WELL #: 1127		RRCID -> 146192		COMPL. DATE 07/26/1993		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7845 - 7890		
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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 2610		RRCID -> 146970		COMPL. DATE 09/20/1993		TOTAL DEPTH 8021		PERF. 7705 - 7878				
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	29	1	356	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
09	390 N	370	-0-	-20	-0-	26	1	342	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
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							

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 9026		RRCID -> 146971		COMPL. DATE 10/05/1993		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7750 - 7851				
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	22	1	272	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
09	300 N	284	-0-	-16	-0-	20	1	262	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
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							

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 1126		RRCID -> 146972		COMPL. DATE 10/14/1993		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7728 - 7829				
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	22	1	272	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
09	300 N	284	-0-	-16	-0-	20	1	262	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
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							

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 3010		RRCID -> 147019		COMPL. DATE 10/07/1993		TOTAL DEPTH 8053		PERF. 7761 - 7902				
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	7	1	84	2	Y	-0-			-0-
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	6	1	81	2	Y	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON (CANYON)		//CONT.//		40352 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		103575											
WEST, HELEN HENDERSON		WELL #:		7	RRCID ->	147334	COMPL. DATE	10/10/1993	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7727 - 7837				
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			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-			

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #:		801	RRCID ->	147339	COMPL. DATE	11/10/1993	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7711 - 7885				
08		252 N	252	-0-	-0-	-0-	19	1	231	2	Y	2	2	1	1
							2	9							
09		240 N	240	-0-	-0-	-0-	17	1	221	2	Y	2	2	1	1
							2	9							
10		248 N	242	-0-	-6	-0-	17	1	219	2	Y	5	3	1	3
							6	9							
11		240 N	228	-0-	-12	-0-	17	1	208	2	Y	3	3	1	3
							3	9							
12		248 N	235	-0-	-13	-0-	17	1	215	2	Y	3	3	1	3
							3	9							
01		248 N	202	-0-	-46	-0-	16	1	185	2	Y	1	2	1	2
							1	9							

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #:		7031	RRCID ->	147361	COMPL. DATE	11/10/1993	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7764 - 7867				
08		217 N	206	-0-	-11	-0-	15	1	189	2	Y	2	2	1	1
							2	9							
09		210 N	197	-0-	-13	-0-	14	1	181	2	Y	2	2	1	1
							2	9							
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							

WEST, HELEN HENDERSON "A"		WELL #:		3010	RRCID ->	147548	COMPL. DATE	11/10/1993	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7739 - 7928				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-			

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #:		8031	RRCID ->	147552	COMPL. DATE	10/27/1993	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7703 - 7780				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-			

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 103575												
SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 1226		RRCID -> 148816		COMPL. DATE 03/19/1994			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7704 - 7788					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	49 2	1 9	608	2	Y	2	2	1	1
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	45 2	1 9	584	2	Y	2	2	1	1
10	682 N	626	-0-	-56	-0-	44 6	1 9	576	2	Y	5	3	1	3
11	630 N	597	-0-	-33	-0-	45 3	1 9	549	2	Y	3	3	1	3
12	651 N	615	-0-	-36	-0-	46 3	1 9	566	2	Y	3	3	1	3
01	620 N	532	-0-	-88	-0-	43 1	1 9	488	2	Y	1	2	1	2
SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 1326		RRCID -> 149510		COMPL. DATE 04/11/1994			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7753 - 7855					
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	25 2	1 9	314	2	Y	2	2	1	1
09	330 N	327	-0-	-3	-0-	23 2	1 9	302	2	Y	2	2	1	1
10	341 N	327	-0-	-14	-0-	23 6	1 9	298	2	Y	5	3	1	3
11	330 N	310	-0-	-20	-0-	23 3	1 9	284	2	Y	3	3	1	3
12	341 N	320	-0-	-21	-0-	24 3	1 9	293	2	Y	3	3	1	3
01	341 N	275	-0-	-66	-0-	22 1	1 9	252	2	Y	1	2	1	2
SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 1426		RRCID -> 149512		COMPL. DATE 04/11/1994			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7744 - 7828					
08	186 N	184	-0-	-2	-0-	14 2	1 9	168	2	Y	2	2	1	1
09	180 N	175	-0-	-5	-0-	12 2	1 9	161	2	Y	2	2	1	1
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	12 6	1 9	159	2	Y	5	3	1	3
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	12 3	1 9	152	2	Y	3	3	1	3
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	13 3	1 9	156	2	Y	3	3	1	3
01	186 N	148	-0-	-38	-0-	12 1	1 9	135	2	Y	1	2	1	2
SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 1526		RRCID -> 149513		COMPL. DATE 04/20/1994			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7749 - 7840					
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	22 2	1 9	272	2	Y	2	2	1	1
09	300 N	284	-0-	-16	-0-	20 2	1 9	262	2	Y	2	2	1	1
10	310 N	284	-0-	-26	-0-	20 6	1 9	258	2	Y	5	3	1	3
11	300 N	269	-0-	-31	-0-	20 3	1 9	246	2	Y	3	3	1	3
12	279 N	277	-0-	-2	-0-	20 3	1 9	254	2	Y	3	3	1	3
01	279 N	239	-0-	-40	-0-	19 1	1 9	219	2	Y	1	2	1	2

 HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
 SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 1130 RRCID -> 149514 COMPL. DATE 03/26/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7729 - 7826

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
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	210	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	201	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
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						

 SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 1230 RRCID -> 149515 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7757 - 7813

08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-	-0-	-0-

 WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 109 RRCID -> 158264 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 7705 - 7807

08	186 N	184	-0-	-2	-0-	14	1	168	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
09	180 N	175	-0-	-5	-0-	12	1	161	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
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						

 SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 9031 RRCID -> 159619 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7715 - 7811

08	372 N	364	-0-	-8	-0-	27	1	335	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
09	360 N	349	-0-	-11	-0-	25	1	322	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
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						

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 103575									
SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 16		RRCID -> 165520		COMPL. DATE 10/20/1997		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7760 - 7810	
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	
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	25 1	314 2	Y	2	2 1	1
09	330 N	327	-0-	-3	-0-	23 1	302 2	Y	2	2 1	1
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

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 14		RRCID -> 165534		COMPL. DATE 10/19/1997		TOTAL DEPTH 8029		PERF. 7808 - 7838	
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	34 1	419 2	Y	2	2 1	1
09	450 N	435	-0-	-15	-0-	31 1	402 2	Y	2	2 1	1
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

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 15		RRCID -> 165535		COMPL. DATE 10/31/1997		TOTAL DEPTH 8029		PERF. 7764 - 7794	
08	217 N	206	-0-	-11	-0-	15 1	189 2	Y	2	2 1	1
09	210 N	197	-0-	-13	-0-	14 1	181 2	Y	2	2 1	1
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

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 16		RRCID -> 165537		COMPL. DATE 10/29/1997		TOTAL DEPTH 7815		PERF. 7764 - 7794	
08	186 N	184	-0-	-2	-0-	14 1	168 2	Y	2	2 1	1
09	180 N	175	-0-	-5	-0-	12 1	161 2	Y	2	2 1	1
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

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575													
SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 11 RRCID -> 165540 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7693 - 7768													
M O	ALLOW 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	* EOM BALANCE

08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	25	1	314	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
09	330 N	327	-0-	-3	-0-	23	1	302	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
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						

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 165544 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7750 - 7800													
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	24	1	293	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	22	1	282	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
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						

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 165851 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7793 - 7812													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-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-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 11 RRCID -> 165855 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7759 - 7860													
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-		-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-		-0-
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-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 10 RRCID -> 165970 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7707 - 7796													
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	189	2	Y	-0-		-0-
09	210 N	195	-0-	-15	-0-	14	1	181	2	Y	-0-		-0-
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-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 103575										
JONES RANCH "A"		WELL #: 1427		RRCID -> 166133		COMPL. DATE 11/21/1997		TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7874 - 7924				
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	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-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-	

JONES RANCH "A"		WELL #: 1227		RRCID -> 166136		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7772 - 7892				
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	29	1	356	2	Y	-0-	
09	390 N	368	-0-	-22	-0-	26	1	342	2	Y	-0-	
10	403 N	364	-0-	-39	-0-	26	1	338	2	Y	-0-	
11	360 N	348	-0-	-12	-0-	26	1	322	2	Y	-0-	
12	372 N	359	-0-	-13	-0-	27	1	332	2	Y	-0-	
01	372 N	311	-0-	-61	-0-	25	1	286	2	Y	-0-	

JONES RANCH "A"		WELL #: 1327		RRCID -> 166138		COMPL. DATE 11/15/1997		TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7878 - 7912				
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	44	1	545	2	Y	-0-	
09	570 N	563	-0-	-7	-0-	40	1	523	2	Y	-0-	
10	589 N	557	-0-	-32	-0-	40	1	517	2	Y	-0-	
11	570 N	532	-0-	-38	-0-	40	1	492	2	Y	-0-	
12	589 N	549	-0-	-40	-0-	41	1	508	2	Y	-0-	
01	558 N	476	-0-	-82	-0-	39	1	437	2	Y	-0-	

JONES RANCH "B"		WELL #: 6038		RRCID -> 166144		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7650 - 7680				
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	Y	-0-	
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	Y	-0-	
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	Y	-0-	
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	2	Y	-0-	
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	Y	-0-	
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	9	1	101	2	Y	-0-	

JONES RANCH "B"		WELL #: 7038		RRCID -> 166145		COMPL. DATE 12/07/1997		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7658 - 7681				
08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	34	1	419	2	Y	-0-	
09	450 N	433	-0-	-17	-0-	31	1	402	2	Y	-0-	
10	465 N	427	-0-	-38	-0-	30	1	397	2	Y	-0-	
11	450 N	410	-0-	-40	-0-	31	1	379	2	Y	-0-	
12	434 N	421	-0-	-13	-0-	31	1	390	2	Y	-0-	
01	434 N	366	-0-	-68	-0-	30	1	336	2	Y	-0-	

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 12		RRCID -> 166729		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7757 - 7851				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-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-	

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 10		RRCID -> 166800		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7718 - 7748				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
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-	

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575													
WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 2010 RRCID -> 168830 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 7734 - 7764													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

JONES RANCH "A" WELL #: 1527 RRCID -> 169089 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7930 - 9058													
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 12 RRCID -> 169672 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7772 - 7822													
08	527 N	523	-0-	-4	-0-	39	1	482	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
09	510 N	500	-0-	-10	-0-	35	1	463	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
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						

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 13 RRCID -> 169673 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7764 - 7953													
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 169674 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 7822 - 7841													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 6039 RRCID -> 169998 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7661 - 7682													
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.//		40352 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		103575							
JONES RANCH "B"		WELL #:		8	RRCID ->	169999	COMPL. DATE	09/03/1998	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7732 - 7752
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 CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
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-

HENDERSON, HELEN WEST "A"		WELL #:		4010	RRCID ->	170580	COMPL. DATE	09/04/1998	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7730 - 7744
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
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-

HENDERSON, HELEN WEST		WELL #:		1401	RRCID ->	178729	COMPL. DATE	08/29/2000	TOTAL DEPTH	8116	PERF. 7725 - 7796
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-

JONES RANCH "A"		WELL #:		1827	RRCID ->	179797	COMPL. DATE	09/08/2000	TOTAL DEPTH	8816	PERF. 7703 - 7865
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-

JONES RANCH "A"		WELL #:		1727	RRCID ->	181263	COMPL. DATE	01/29/2001	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7707 - 7715
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-

WEST, HELEN HENDERSON "A"		WELL #:		6010	RRCID ->	183335	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7710 - 7718
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 103575											
H & H DRILLING CO.		WELL #: 2040		RRCID -> 192105		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 9012 PERF. 7587 - 8592					
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
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	2	2 1	1
						2	9						
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	3	1	40	2	N	2	2 1	1
						2	9						
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						

JONES RANCH "B"		WELL #: 9038		RRCID -> 192236		COMPL. DATE 08/15/2002		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7706 - 8592					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

H & H DRILLING CO.		WELL #: 1039		RRCID -> 204367		COMPL. DATE 09/19/2004		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7658 - 8931					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

JONES RANCH "A"		WELL #: 1927		RRCID -> 205454		COMPL. DATE 04/12/2004		TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7871 - 7877					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

JONES RANCH "B"		WELL #: 1138		RRCID -> 205953		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7722 - 8645					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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													
WEST, HELEN HENDERSON "A"		WELL #: 5010		RRCID -> 205975		COMPL. DATE 07/01/2004			TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7721 - 7875						
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
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	25	1	314	2	N	2	2	1		1
09	330 N	327	-0-	-3	-0-	23	1	302	2	N	2	2	1		1
10	341 N	327	-0-	-14	-0-	23	1	298	2	N	5	3	1		3
11	330 N	310	-0-	-20	-0-	23	1	284	2	N	3	3	1		3
12	341 N	320	-0-	-21	-0-	24	1	293	2	N	3	3	1		3
01	341 N	275	-0-	-66	-0-	22	1	252	2	N	1	2	1		2

JONES RANCH		WELL #: 2026		RRCID -> 206144		COMPL. DATE 04/28/2004			TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7278 - 7407						
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	25	1	314	2	N	-0-				-0-
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	23	1	302	2	N	-0-				-0-
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-

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 1501		RRCID -> 206147		COMPL. DATE 07/06/2004			TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7746 - 7959						
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	29	1	356	2	N	-0-				-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	26	1	342	2	N	-0-				-0-
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-

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 1826		RRCID -> 206298		COMPL. DATE 07/28/2004			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7818 - 7897						
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	41	1	503	2	N	2	2	1		1
09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	37	1	483	2	N	2	2	1		1
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

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 1701		RRCID -> 206299		COMPL. DATE 07/14/2004			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7730 - 7839						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575														
SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 1431 RRCID -> 206397 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7664 - 7776														
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

08		339 N	339	-0-	-0-	-0-	25 1	314 2	N		-0-			-0-
09		325 N	325	-0-	-0-	-0-	23 1	302 2	N		-0-			-0-
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-

JONES RANCH "B" WELL #: 1038 RRCID -> 207679 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7658 - 7664														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	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														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

JONES RANCH "A" WELL #: 2027 RRCID -> 208852 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7898 - 7910														
08		91 N	91	-0-	-0-	-0-	7 1	84 2	N		-0-			-0-
09		87 N	87	-0-	-0-	-0-	6 1	81 2	N		-0-			-0-
10		85 N	85	-0-	-0-	-0-	6 1	79 2	N		-0-			-0-
11		82 N	82	-0-	-0-	-0-	6 1	76 2	N		-0-			-0-
12		84 N	84	-0-	-0-	-0-	6 1	78 2	N		-0-			-0-
01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	6 1	67 2	N		-0-			-0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 1830 RRCID -> 210134 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7589 - 7831														
08		45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 2	N		-0-			-0-
09		43 N	43	-0-	-0-	-0-	3 1	40 2	N		-0-			-0-
10		43 N	43	-0-	-0-	-0-	3 1	40 2	N		-0-			-0-
11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 2	N		-0-			-0-
12		42 N	42	-0-	-0-	-0-	3 1	39 2	N		-0-			-0-
*01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	34 2	N		-0-			-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1926 RRCID -> 210136 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7851 - 7916														
08		339 N	339	-0-	-0-	-0-	25 1	314 2	N		-0-			-0-
09		325 N	325	-0-	-0-	-0-	23 1	302 2	N		-0-			-0-
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-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575																
H & H DRILLING CO. WELL #: 1339 RRCID -> 210144 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7638 - 7691																
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 2026 RRCID -> 227090 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 7756 - 7824																
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	210	2	N	-0-			-0-	
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	201	2	N	-0-			-0-	
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	-0-	15	1	199	2	N	-0-			-0-	
11	210 N	204	-0-	-6	-0-	-0-	15	1	189	2	N	-0-			-0-	
12	217 N	211	-0-	-6	-0-	-0-	16	1	195	2	N	-0-			-0-	
01	217 N	183	-0-	-34	-0-	-0-	15	1	168	2	N	-0-			-0-	

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 4020 RRCID -> 227211 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7709 - 8122																
08	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	1216	2	N	2	2	1	1	
							2	9								
09	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1167	2	N	2	2	1	1	
							2	9								
10	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1152	2	N	5	3	1	3	
							6	9								
11	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1098	2	N	3	3	1	3	
							3	9								
12	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	1132	2	N	3	3	1	3	
							3	9								
*01	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	961	2	N	1	2	1	2	
							1	9								

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 1801 RRCID -> 229319 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8154 - 8161																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
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-	

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 1901 RRCID -> 230191 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 7721 - 7802																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
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-	

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 2001 RRCID -> 233487 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7780 - 7852																
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	545	2	N	-0-			-0-	
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	523	2	N	-0-			-0-	
10	558 N	557	-0-	-1	-0-	-0-	40	1	517	2	N	-0-			-0-	
11	540 N	532	-0-	-8	-0-	-0-	40	1	492	2	N	-0-			-0-	
12	558 N	549	-0-	-9	-0-	-0-	41	1	508	2	N	-0-			-0-	
01	558 N	476	-0-	-82	-0-	-0-	39	1	437	2	N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT							
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575																	
WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 7010 RRCID -> 234582										COMPL. DATE	06/12/2007	TOTAL DEPTH	9129	PERF.	7740	-	8888
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					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-					

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 920 RRCID -> 240781										COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	7666	-	8044
08	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	151	1	1865	2	N	2	2	1	1			
						2	9										
09	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	137	1	1791	2	N	2	2	1	1			
						2	9										
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										

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 1631 RRCID -> 242169										COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	7975	PERF.	7728	-	7805
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-			42			
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-			42			
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			

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 8010 RRCID -> 249303										COMPL. DATE	06/12/2007	TOTAL DEPTH	9194	PERF.	7723	-	7731
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-					

HENDERSON, JL JR. WELL #: 217 RRCID -> 263407										COMPL. DATE	05/16/2011	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8041	-	8051
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

HENDERSON (CANYON)		//CONT.//		40352 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218												
SCHEUBER, J. H. "C"		WELL #:		1	RRCID ->	070983	COMPL. DATE	04/07/1977	TOTAL DEPTH	8000	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	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*06	120 N	62	-0-	-58	-0-		61	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
*07	196 N	196	-0-	-0-	-0-		193	2	3	9	Y	3	1	1		2
*08	242 N	242	-0-	-0-	-0-		239	2	3	9	Y	3	4	1		1
*09	223 N	223	-0-	-0-	-0-		219	2	4	9	Y	4	3	1		2
*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

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	071100	COMPL. DATE	04/26/1977	TOTAL DEPTH	8000	PERF. N/A					
*06	94 N	94	-0-	-0-	-0-		93	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
*07	139 N	139	-0-	-0-	-0-		137	2	2	9	Y	2	1	1		1
*08	128 N	128	-0-	-0-	-0-		126	2	2	9	Y	2	2	1		1
*09	121 N	121	-0-	-0-	-0-		120	2	1	9	Y	1	1	1		1
*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

WEST, H. H. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	071696	COMPL. DATE	05/12/1977	TOTAL DEPTH	8000	PERF. N/A					
*06	90 N	79	-0-	-11	-0-		79	2			Y	-0-	1	1		-0-
*07	93 N	80	-0-	-13	-0-		78	2	2	9	Y	2	1	1		1
*08	93 N	75	-0-	-18	-0-		75	2			Y	-0-	1	1		-0-
*09	90 N	76	-0-	-14	-0-		74	2	2	9	Y	2	1	1		1
*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

SCHEUBER-WILKINS		WELL #:		11	RRCID ->	118397	COMPL. DATE	09/27/1985	TOTAL DEPTH	8113	PERF. 7832 - 7938					
*06	120 N	99	-0-	-21	-0-		98	2	1	9	Y	1	1	1		1
*07	124 N	106	-0-	-18	-0-		105	2	1	9	Y	1	1	1		1
*08	124 N	108	-0-	-16	-0-		106	2	2	9	Y	2	2	1		1
*09	105 N	105	-0-	-0-	-0-		104	2	1	9	Y	1	1	1		1
*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

SCHEUBER-WILKINS		WELL #:		12	RRCID ->	118582	COMPL. DATE	10/10/1985	TOTAL DEPTH	8120	PERF. 7933 - 7998					
*06	276 N	276	-0-	-0-	-0-		272	2	4	9	Y	4	5	1		1
*07	329 N	329	-0-	-0-	-0-		323	2	6	9	Y	5	3	1		3
*08	465 N	465	-0-	-0-	-0-		458	2	7	9	Y	6	7	1		2
*09	359 N	359	-0-	-0-	-0-		352	2	7	9	Y	6	5	1		3
*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

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 125644		COMPL. DATE 10/22/1987		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7620 - 7812			
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	PROD	AMT CODE	BALANCE		
*06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	36 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		Y	-0-		-0-
*08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	37 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		Y	-0-		-0-
*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-

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 131500		COMPL. DATE 07/11/1989		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7861 - 7945			
*06	270 N	251	-0-	-19	-0-	248 2	3 9	Y	3	4 1	1
*07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	264 2	4 9	Y	4	3 1	2
*08	279 N	275	-0-	-4	-0-	271 2	4 9	Y	4	5 1	1
*09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	242 2	4 9	Y	4	3 1	2
*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

WEST, H. H. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 143358		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7686 - 8978			
*06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1170 2	18 9	Y	16	17 1	6
*07	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1202 2	19 9	Y	17	13 1	10
*08	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1209 2	19 9	Y	17	21 1	6
*09	1200 N	1179	-0-	-21	-0-	1160 2	19 9	Y	17	13 1	10
*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

WEST, H. H. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 143670		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7662 - 7864			
*06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	453 2	7 9	Y	6	7 1	2
*07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	406 2	7 9	Y	6	5 1	3
*08	403 N	394	-0-	-9	-0-	387 2	7 9	Y	6	7 1	2
*09	450 N	421	-0-	-29	-0-	414 2	7 9	Y	6	5 1	3
*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

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 23		RRCID -> 158181		COMPL. DATE 03/21/1996		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7894 - 7955			
*06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	267 2	4 9	Y	4	4 1	1
*07	279 N	278	-0-	-1	-0-	274 2	4 9	Y	4	3 1	2
*08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	280 2	4 9	Y	4	5 1	1
*09	270 N	266	-0-	-4	-0-	262 2	4 9	Y	4	3 1	2
*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

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 * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE					COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
*06	653 N	653 -0- -0-	-0-	651 2	2 9	N	2	2	1 1	1
*07	682 N	644 -0- -38	-0-	643 2	1 9	N	1	1	1 1	1
*08	682 N	666 -0- -16	-0-	665 2	1 9	N	1	1	1 1	1
*09	660 N	655 -0- -5	-0-	654 2	1 9	N	1	1	1 1	1
*10	651 N	560 -0- -91	-0-	559 2	1 9	N	1	1	1 1	1
*11	680 N	680 -0- -0-	-0-	678 2	2 9	N	2	2	2 1	1
*12	682 N	666 -0- -16	-0-	665 2	1 9	N	1	1	1 1	1
*01	660 N	660 -0- -0-	-0-	659 2	1 9	N	1	1	1 1	1

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 159668		COMPL. DATE 08/02/1996		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7838 - 7918		
*06	103 N	103 -0- -0-	-0-	102 2	1 9	Y	1	1	1 1	1
*07	108 N	108 -0- -0-	-0-	107 2	1 9	Y	1	1	1 1	1
*08	111 N	111 -0- -0-	-0-	109 2	2 9	Y	2	2	2 1	1
*09	106 N	106 -0- -0-	-0-	105 2	1 9	Y	1	1	1 1	1
*10	107 N	107 -0- -0-	-0-	105 2	2 9	Y	2	2	2 1	1
*11	120 N	105 -0- -15	-0-	104 2	1 9	Y	1	1	1 1	1
*12	124 N	96 -0- -28	-0-	94 2	2 9	Y	2	2	2 1	1
*01	93 N	83 -0- -10	-0-	82 2	1 9	Y	1	1	1 1	1

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 172626		COMPL. DATE 03/25/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7858 - 7932		
*06	346 N	346 -0- -0-	-0-	342 2	4 9	Y	4	5	5 1	2
*07	420 N	420 -0- -0-	-0-	413 2	7 9	Y	6	4	4 1	4
*08	424 N	424 -0- -0-	-0-	418 2	6 9	Y	5	7	7 1	2
*09	360 N	360 -0- -0-	-0-	354 2	6 9	Y	5	4	4 1	3
*10	434 N	342 -0- -92	-0-	335 2	7 9	Y	6	6	6 1	3
*11	420 N	413 -0- -7	-0-	407 2	6 9	Y	5	5	5 1	3
*12	428 N	428 -0- -0-	-0-	420 2	8 9	Y	7	7	7 1	3
*01	354 N	354 -0- -0-	-0-	348 2	6 9	Y	5	5	5 1	3

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 27		RRCID -> 172627		COMPL. DATE 04/05/1999		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7814 - 7912		
*06	219 N	219 -0- -0-	-0-	216 2	3 9	Y	3	3	3 1	1
*07	221 N	221 -0- -0-	-0-	218 2	3 9	Y	3	2	2 1	2
*08	221 N	221 -0- -0-	-0-	218 2	3 9	Y	3	4	4 1	1
*09	325 N	325 -0- -0-	-0-	319 2	6 9	Y	5	3	3 1	3
*10	356 N	356 -0- -0-	-0-	352 2	4 9	Y	4	5	5 1	2
*11	275 N	275 -0- -0-	-0-	271 2	4 9	Y	4	4	4 1	2
*12	271 N	271 -0- -0-	-0-	267 2	4 9	Y	4	4	4 1	2
*01	407 N	407 -0- -0-	-0-	400 2	7 9	Y	6	5	5 1	3

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 28		RRCID -> 172675		COMPL. DATE 03/29/1999		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7840 - 7934		
*06	270 N	258 -0- -12	-0-	255 2	3 9	Y	3	4	4 1	1
*07	279 N	268 -0- -11	-0-	264 2	4 9	Y	4	3	3 1	2
*08	289 N	289 -0- -0-	-0-	285 2	4 9	Y	4	5	5 1	1
*09	259 N	259 -0- -0-	-0-	255 2	4 9	Y	4	3	3 1	2
*10	368 N	368 -0- -0-	-0-	362 2	6 9	Y	5	5	5 1	2
*11	323 N	323 -0- -0-	-0-	319 2	4 9	Y	4	4	4 1	2
*12	324 N	324 -0- -0-	-0-	318 2	6 9	Y	5	5	5 1	2
*01	316 N	316 -0- -0-	-0-	312 2	4 9	Y	4	4	4 1	2

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
SCHEUBER, J. H. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 172855		COMPL. DATE 04/09/1999		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7800 - 7856						
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		
*06	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1379	2	21	9	Y	19	20	1	7
*07	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1340	2	21	9	Y	19	15	1	11
*08	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1280	2	19	9	Y	17	22	1	6
*09	1410 N	1225	-0-	-185	-0-	1205	2	20	9	Y	18	14	1	10
*10	1364 N	1082	-0-	-282	-0-	1063	2	19	9	Y	17	19	1	8
*11	1260 N	1133	-0-	-127	-0-	1116	2	17	9	Y	15	15	1	8
*12	1271 N	1121	-0-	-150	-0-	1102	2	19	9	Y	17	18	1	7
*01	1085 N	1040	-0-	-45	-0-	1023	2	17	9	Y	15	14	1	8

WEST, H. H. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 172982		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7778 - 7914						
*06	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-	1	1	-0-
*07	93 N	85	-0-	-8	-0-	83	2	2	9	Y	2	1	1	1
*08	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-	1	1	-0-
*09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	89	2	2	9	Y	2	1	1	1
*10	93 N	85	-0-	-8	-0-	84	2	1	9	Y	1	1	1	1
*11	90 N	88	-0-	-2	-0-	87	2	1	9	Y	1	1	1	1
*12	93 N	81	-0-	-12	-0-	80	2	1	9	Y	1	1	1	1
*01	93 N	72	-0-	-21	-0-	71	2	1	9	Y	1	1	1	1

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 173101		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7779 - 7856						
*06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	128	2	2	9	Y	2	2	1	1
*07	124 N	123	-0-	-1	-0-	122	2	1	9	Y	1	1	1	1
*08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	148	2	2	9	Y	2	2	1	1
*09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	129	2	2	9	Y	2	2	1	1
*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

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 30		RRCID -> 175216		COMPL. DATE 10/24/1999		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7924 - 7994						
*06	300 N	250	-0-	-50	-0-	247	2	3	9	Y	3	4	1	1
*07	372 N	306	-0-	-66	-0-	300	2	6	9	Y	5	3	1	3
*08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	383	2	6	9	Y	5	6	1	2
*09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	323	2	6	9	Y	5	4	1	3
*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

WEST, H. H. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 175220		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7724 - 7826						
*06	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1292	2	20	9	Y	18	19	1	7
*07	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1321	2	21	9	Y	19	15	1	11
*08	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1497	2	23	9	Y	21	24	1	8
*09	1320 N	1023	-0-	-297	-0-	1008	2	15	9	Y	14	14	1	8
*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

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
SCHEUBER, J. H. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 175223		COMPL. DATE 11/23/1999		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7870 - 7916						
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			
*06	180 N	165	-0-	-15	-0-	163	2	2	9	Y	2	2	1	1
*07	186 N	165	-0-	-21	-0-	163	2	2	9	Y	2	2	1	1
*08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	329	2	6	9	Y	5	4	1	2
*09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	332	2	6	9	Y	5	4	1	3
*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

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 175224		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7866 - 7922						
*06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	303	2	4	9	Y	4	4	1	2
*07	341 N	318	-0-	-23	-0-	314	2	4	9	Y	4	3	1	3
*08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	311	2	4	9	Y	4	5	1	2
*09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	299	2	4	9	Y	4	3	1	3
*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

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 8		RRCID -> 175225		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7840 - 7854						
*06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	185	2	3	9	Y	3	3	1	1
*07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	191	2	3	9	Y	3	2	1	2
*08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	192	2	2	9	Y	2	3	1	1
*09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	188	2	3	9	Y	3	2	1	2
*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

SCHEUBER, J. H. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 179583		COMPL. DATE 10/05/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7920 - 7972						
*06	334 X	67	-0-	-267	-0-	66	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*07	132 X	132	-0-	-0-	-0-	130	2	2	9	Y	2	1	1	1
*08	93 N	76	-0-	-17	-0-	75	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
*09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	85	2	2	9	Y	2	1	1	1
*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

WEST, H. H. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 180412		COMPL. DATE 10/10/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7666 - 7761						
*06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	447	2	7	9	Y	6	7	1	2
*07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	470	2	8	9	Y	7	5	1	4
*08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	463	2	7	9	Y	6	8	1	2
*09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	440	2	8	9	Y	7	5	1	4
*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

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218											
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 41		RRCID -> 183874		COMPL. DATE 06/21/2001			TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7755 - 8852				
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	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*06	720 N	481	-0-	-239	-0-	474	2	7	9	Y	6	6 1	2
*07	589 N	583	-0-	-6	-0-	573	2	10	9	Y	9	6 1	5
*08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	470	2	7	9	Y	6	9 1	2
*09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	528	2	9	9	Y	8	6 1	4
*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

PERRY STATE 32		WELL #: 1		RRCID -> 183876		COMPL. DATE 05/01/2001			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7684 - 8828				
*06	780 N	775	-0-	-5	-0-	764	2	11	9	Y	10	11 1	4
*07	806 N	795	-0-	-11	-0-	782	2	13	9	Y	12	9 1	7
*08	806 N	792	-0-	-14	-0-	781	2	11	9	Y	10	13 1	4
*09	750 N	720	-0-	-30	-0-	709	2	11	9	Y	10	8 1	6
*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

PERRY STATE 32		WELL #: 2		RRCID -> 183878		COMPL. DATE 06/19/2001			TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7768 - 8919				
*06	884 N	884	-0-	-0-	-0-	871	2	13	9	Y	12	13 1	4
*07	868 N	674	-0-	-194	-0-	663	2	11	9	Y	10	8 1	6
*08	868 N	769	-0-	-99	-0-	758	2	11	9	Y	10	12 1	4
*09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	806	2	13	9	Y	12	9 1	7
*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

PERRY STATE 32		WELL #: 3		RRCID -> 183880		COMPL. DATE 06/06/2001			TOTAL DEPTH 9185 PERF. 7800 - 7884				
*06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	308	2	6	9	Y	5	5 1	2
*07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	312	2	4	9	Y	4	3 1	3
*08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	319	2	4	9	Y	4	5 1	2
*09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	317	2	6	9	Y	5	4 1	3
*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

SCHEUBER, J. H. "C"		WELL #: 6		RRCID -> 183881		COMPL. DATE 06/29/2001			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7942 - 7996				
*06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-		-0-
*07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	364	2	6	9	Y	5	2 1	3
*08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	271	2	3	9	Y	3	5 1	1
*09	T. A.	305	-0-	305	305	299	2	6	9	Y	5	3 1	3
*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

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
WEST, H. H. "B" WELL #: 7 RRCID -> 190424 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7732 - 7882												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

*06		240 N	235	-0-	-5	-0-	232	2	3	9	Y	1
*07		248 N	169	-0-	-79	-0-	167	2	2	9	Y	1
*08		248 N	220	-0-	-28	-0-	217	2	3	9	Y	1
*09		240 N	229	-0-	-11	-0-	225	2	4	9	Y	2
*10		202 N	202	-0-	-0-	-0-	200	2	2	9	Y	1
*11		211 N	211	-0-	-0-	-0-	208	2	3	9	Y	1
*12		248 N	218	-0-	-30	-0-	215	2	3	9	Y	1
*01		217 N	210	-0-	-7	-0-	206	2	4	9	Y	2

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 29 RRCID -> 191029 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 7832 - 10064												
*06		570 N	566	-0-	-4	-0-	557	2	9	9	Y	3
*07		589 N	578	-0-	-11	-0-	569	2	9	9	Y	5
*08		589 N	574	-0-	-15	-0-	565	2	9	9	Y	3
*09		570 N	554	-0-	-16	-0-	545	2	9	9	Y	5
*10		589 N	556	-0-	-33	-0-	547	2	9	9	Y	4
*11		570 N	555	-0-	-15	-0-	547	2	8	9	Y	4
*12		562 N	562	-0-	-0-	-0-	552	2	10	9	Y	4
*01		558 N	539	-0-	-19	-0-	531	2	8	9	Y	4

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 9 RRCID -> 191032 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7796 - 7830												
*06		223 N	223	-0-	-0-	-0-	220	2	3	9	Y	1
*07		248 N	229	-0-	-19	-0-	225	2	4	9	Y	2
*08		279 N	216	-0-	-63	-0-	213	2	3	9	Y	1
*09		221 N	221	-0-	-0-	-0-	218	2	3	9	Y	2
*10		217 N	216	-0-	-1	-0-	213	2	3	9	Y	1
*11		210 N	183	-0-	-27	-0-	180	2	3	9	Y	1
*12		217 N	160	-0-	-57	-0-	157	2	3	9	Y	1
*01		217 N	138	-0-	-79	-0-	136	2	2	9	Y	1

WEST, H. H. "B" WELL #: 8 RRCID -> 194417 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 7814 - 7945												
*06		900 N	626	-0-	-274	-0-	617	2	9	9	Y	3
*07		930 N	784	-0-	-146	-0-	771	2	13	9	Y	7
*08		868 N	748	-0-	-120	-0-	737	2	11	9	Y	4
*09		820 N	820	-0-	-0-	-0-	807	2	13	9	Y	7
*10		775 N	748	-0-	-27	-0-	734	2	14	9	Y	6
*11		742 N	742	-0-	-0-	-0-	732	2	10	9	Y	5
*12		837 N	767	-0-	-70	-0-	753	2	14	9	Y	5
*01		862 N	862	-0-	-0-	-0-	848	2	14	9	Y	7

WEST, H. H. "B" WELL #: 9 RRCID -> 196802 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7660 - 7818												
*06		630 N	618	-0-	-12	-0-	609	2	9	9	Y	3
*07		620 N	545	-0-	-75	-0-	536	2	9	9	Y	5
*08		651 N	496	-0-	-155	-0-	489	2	7	9	Y	2
*09		600 N	497	-0-	-103	-0-	488	2	9	9	Y	4
*10		558 N	427	-0-	-131	-0-	419	2	8	9	Y	3
*11		778 N	778	-0-	-0-	-0-	767	2	11	9	Y	5
*12		671 N	671	-0-	-0-	-0-	660	2	11	9	Y	4
*01		579 N	579	-0-	-0-	-0-	569	2	10	9	Y	4

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SCHEUBER-WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196804 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7738 - 7830												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

*06		658 N	658	-0-	-0-	-0-	649	2	9	9	Y	3
*07		646 N	646	-0-	-0-	-0-	636	2	10	9	Y	5
*08		670 N	670	-0-	-0-	-0-	660	2	10	9	Y	3
*09		540 N	524	-0-	-16	-0-	515	2	9	9	Y	4
*10		583 N	583	-0-	-0-	-0-	573	2	10	9	Y	4
*11		982 N	982	-0-	-0-	-0-	968	2	14	9	Y	7
*12		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1034	2	19	9	Y	7
*01		986 N	986	-0-	-0-	-0-	972	2	14	9	Y	7

WEST, H. H. "B" WELL #: 10 RRCID -> 196914 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 7690 - 7790												
*06		837 N	837	-0-	-0-	-0-	825	2	12	9	Y	4
*07		631 N	631	-0-	-0-	-0-	621	2	10	9	Y	5
*08		801 N	801	-0-	-0-	-0-	789	2	12	9	Y	4
*09		840 N	572	-0-	-268	-0-	562	2	10	9	Y	5
*10		701 N	701	-0-	-0-	-0-	690	2	11	9	Y	5
*11		803 N	803	-0-	-0-	-0-	792	2	11	9	Y	5
*12		589 N	546	-0-	-43	-0-	536	2	10	9	Y	4
*01		713 N	608	-0-	-105	-0-	598	2	10	9	Y	4

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 51A RRCID -> 202025 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7820 - 8924												
*06		547 N	547	-0-	-0-	-0-	538	2	9	9	Y	3
*07		567 N	567	-0-	-0-	-0-	558	2	9	9	Y	5
*08		574 N	574	-0-	-0-	-0-	565	2	9	9	Y	3
*09		569 N	569	-0-	-0-	-0-	560	2	9	9	Y	5
*10		688 N	688	-0-	-0-	-0-	677	2	11	9	Y	5
*11		703 N	703	-0-	-0-	-0-	693	2	10	9	Y	5
*12		647 N	647	-0-	-0-	-0-	636	2	11	9	Y	4
*01		563 N	563	-0-	-0-	-0-	554	2	9	9	Y	4

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 10 RRCID -> 204532 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7774 - 7888												
*06		240 N	239	-0-	-1	-0-	236	2	3	9	Y	1
*07		248 N	248	-0-	-0-	-0-	244	2	4	9	Y	2
*08		248 N	248	-0-	-0-	-0-	245	2	3	9	Y	1
*09		243 N	243	-0-	-0-	-0-	239	2	4	9	Y	2
*10		248 N	227	-0-	-21	-0-	223	2	4	9	Y	2
*11		278 N	278	-0-	-0-	-0-	275	2	3	9	Y	2
*12		267 N	267	-0-	-0-	-0-	263	2	4	9	Y	2
*01		244 N	244	-0-	-0-	-0-	241	2	3	9	Y	2

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 11 RRCID -> 204533 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7770 - 7832												
*06		333 N	333	-0-	-0-	-0-	327	2	6	9	Y	2
*07		269 N	269	-0-	-0-	-0-	266	2	3	9	Y	2
*08		259 N	259	-0-	-0-	-0-	256	2	3	9	Y	1
*09		372 N	372	-0-	-0-	-0-	365	2	7	9	Y	3
*10		337 N	337	-0-	-0-	-0-	331	2	6	9	Y	2
*11		319 N	319	-0-	-0-	-0-	315	2	4	9	Y	2
*12		357 N	357	-0-	-0-	-0-	350	2	7	9	Y	2
*01		370 N	370	-0-	-0-	-0-	363	2	7	9	Y	3

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// '760218								
PERRY- STATE '32'		WELL #: 4		RRCID -> 208826		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7790 - 8959		
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	598 2	9 9 Y	8	8 1	3
*07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	612 2	10 9 Y	9	7 1	5
*08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	597 2	9 9 Y	8	10 1	3
*09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	562 2	10 9 Y	9	7 1	5
*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

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 54		RRCID -> 212080		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7907 - 7922		
*06	240 N	221	-0-	-19	-0-	218 2	3 9 Y	3	3 1	1
*07	248 N	226	-0-	-22	-0-	223 2	3 9 Y	3	2 1	2
*08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	214 2	3 9 Y	3	4 1	1
*09	210 N	195	-0-	-15	-0-	192 2	3 9 Y	3	2 1	2
*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

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 57		RRCID -> 213320		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7915 - 7925		
*06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	453 2	7 9 Y	6	6 1	2
*07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	442 2	8 9 Y	7	5 1	4
*08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	514 2	8 9 Y	7	8 1	3
*09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	478 2	8 9 Y	7	6 1	4
*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

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 18		RRCID -> 227695		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7868 - 7878		
*06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-		Y	-0-		-0-
*07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	407 2	6 9 Y	5	2 1	3
*08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	400 2	7 9 Y	6	7 1	2
*09	T. A.	383	-0-	383	383	377 2	6 9 Y	5	4 1	3
*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	-0-	191 2	2 9 Y	2	3 1	1

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 19		RRCID -> 227749		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7820 - 7830		
*06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	280 2	3 9 Y	3	4 1	1
*07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	287 2	4 9 Y	4	3 1	2
*08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	315 2	6 9 Y	5	5 1	2
*09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	281 2	3 9 Y	3	3 1	2
*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

 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	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
*06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	775 2	11 9	Y	10	11 1		4
*07	863 N	863	-0-	-0-	-0-	850 2	13 9	Y	12	9 1		7
*08	806 N	783	-0-	-23	-0-	771 2	12 9	Y	11	14 1		4
*09	780 N	726	-0-	-54	-0-	715 2	11 9	Y	10	8 1		6
*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

 SCHEUBER WEST LL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 230016 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7842 - 7852

*06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	215 2	3 9	Y	3	3 1		1
*07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	223 2	3 9	Y	3	2 1		2
*08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	221 2	3 9	Y	3	4 1		1
*09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	211 2	3 9	Y	3	2 1		2
*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

 SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 20 RRCID -> 241964 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7778 - 7788

*06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	121 2	2 9	Y	2	2 1		1
*07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	123 2	1 9	Y	1	1 1		1
*08	124 N	106	-0-	-18	-0-	104 2	2 9	Y	2	2 1		1
*09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	140 2	1 9	Y	1	1 1		1
*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

 HENRY-SPECK (CANYON) 40547 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP 084545
 KOHLS WELL #: 1101 RRCID -> 152685 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6896 - 6906

08 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 PLUGGED AND ABANDONED 09/23/2025

 RIO ROCKY ENTERPRISES, INC. 712920
 EDMISTON WELL #: 4 RRCID -> 070985 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 7939 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
 EDMISTON WELL #: 1 RRCID -> 093312 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 6384 - 6465

08	454 X	117	-0-	-337	-0-	117 3		N	-0-			178
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
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

HENRY-SPECK (CANYON)		//CONT.//		40547 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
SILVER OIL & GAS INC.		//CONT.//		781880								
EDMISTON "172"		WELL #:		1	RRCID ->	115158	COMPL. DATE	02/03/1985	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6918 - 6971
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-			113
09	240 N	132	-0-	-108	-0-	132	3	N	-0-			113
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

TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965					N/A			
COUPE, MARY DAVIS		WELL #:		2	RRCID ->	060511	COMPL. DATE	06/06/1974	TOTAL DEPTH	7240	PERF.	N/A
08	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	3	N	-0-			-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-			-0-
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-

UPP OPERATING, LLC				875310					N/A			
PARKER, ELLIS G.		WELL #:		1	RRCID ->	068765	COMPL. DATE	09/24/1976	TOTAL DEPTH	7890	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

KEEL, CARLENE				WELL #:	2	RRCID ->	069123	COMPL. DATE	09/10/1976	TOTAL DEPTH	7160	PERF.	6724 - 6861
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
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-	

PARKER FOODS, INC.				WELL #:	1	RRCID ->	073245	COMPL. DATE	08/04/1977	TOTAL DEPTH	7762	PERF.	N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-	

COUPE, MARY "3"				WELL #:	1	RRCID ->	073569	COMPL. DATE	09/19/1977	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
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-	

HENRY-SPECK (CANYON) UPP OPERATING, LLC COUPE, MARY		//CONT.// //CONT.//	40547 500 875310	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
HENRY-SPECK (CANYON) UPP OPERATING, LLC COUPE, MARY																
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-		104	3		N	-0-					-0-
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-
VALIS, FRANK "A"																
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	1 N	-0-	-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-
KEEL, CARLENE																
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
PARKER, W. T. ESTATE																
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
COUPE																
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	22 N	22	-0-	-0-	-0-		22	3		N	-0-					-0-
FAULL																
08	14B2 EXT	157	-0-	157	207		157	3		N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207					N	-0-					-0-
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-
COUPE, MARY																
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3		N	-0-					-0-
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-

HENRY-SPECK (CANYON)		//CONT.//		40547 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310							
CENTURA COUPE		WELL #:		1	RRCID ->	081910	COMPL. DATE	02/26/1979	TOTAL DEPTH	7325	PERF. 6877 - 7144
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES				950479				CNTY: RUNNELS			
OGDEN		WELL #:		1	RRCID ->	080021	COMPL. DATE	11/23/1978	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6585 - 7042
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		14
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-		14
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
HENSON (JENNINGS)				40603 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: RUNNELS			
ALUMNI OIL LLC				016281							
HOOTEN		WELL #:		3	RRCID ->	151137	COMPL. DATE	02/01/1987	TOTAL DEPTH	3942	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
HOGE RANCH (WOLFCAMP)				42000 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TERRELL			
LONGFELLOW ENERGY, LP				508409							
BANNER ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	018911	COMPL. DATE	03/12/1953	TOTAL DEPTH	5540	PERF. 5140 - 5535
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
HOLLOW CREEK (DOG BEND)				42233 166	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUNNELS			
FOSSIL PETROLEUM LLC				278879							
GAREY RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	284952	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	3610	PERF. 3108 - 3132
08	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			N	-0-		119
09	1950 X	578	-0-	-1372	-0-	578	3	N	-0-		119
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

OIL AND GAS DIVISION

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
QUAIL RIDGE PETROLEUM LLC		100292													
HOLT		WELL #: 3014		RRCID -> 158891		COMPL. DATE 08/24/1989		TOTAL DEPTH 7950 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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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	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							
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				176
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				176
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				176

NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308		RRCID -> 275814		COMPL. DATE 10/04/2014		TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5967 - 9884							
PERNER		WELL #: 2701H													
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2
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

PERNER		WELL #: 27AH		RRCID -> 277281		COMPL. DATE 09/03/2014		TOTAL DEPTH 4357 PERF. 4759 - 8350							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				242
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				242
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

BVX OPERATING, INC.		117237		RRCID -> 275830		COMPL. DATE 05/28/2014		TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6967 - 7652							
FOSTER 9		WELL #: 1													
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-				36
09	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-				36
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

MAVERICK OPERATING, LLC		534209		RRCID -> 170366		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH 8132 PERF. 7580 - 7748							
WEST ETAL		WELL #: 1													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
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

OIL AND GAS DIVISION

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) UPP OPERATING, LLC FOSTER		//CONT.//	42341 300 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT								
		WELL #:	6901	RRCID ->	271264	COMPL. DATE	06/10/2012	TOTAL DEPTH	9600	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
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WYNCO ENERGY, INC. CHI WEST			945522		1	RRCID ->	147902	COMPL. DATE	12/17/1993	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 7626 -	7698	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
09		10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-			Y	-0-			31
10		12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-			Y	-0-			31
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31

CHI WEST			WELL #:	2	RRCID ->	149964	COMPL. DATE	05/07/1994	TOTAL DEPTH	7990	PERF. 7600 -	7696		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
09		4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-			Y	-0-			9
10		5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-			Y	-0-			9
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9

ZARVONA ENERGY LLC CINCO TERRY "A"			950523		801	RRCID ->	226880	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	8465	PERF. 7672 -	8230	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
01		0 N	-0-	-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		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

CINCO TERRY "A"			WELL #:	803	RRCID ->	234629	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	8305	PERF. 8170 -	8177		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
UNIVERSITY 42		WELL #: 2201		RRCID -> 237560		COMPL. DATE 12/11/2007			TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8074 - 8112					
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
08	2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	287	1	2657	3	Y	13			61
09	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	308	1	2090	3	Y	39			100
10	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	308	1	2090	3	Y	30			130
11	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	256	1	1500	3	Y	17	100	1	47
12	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	112	1	986	3	Y	6			53
01	2945 X	2480	-0-	-465	-0-	236	1	2209	3	Y	32			85

CINCO TERRY "A"		WELL #: 905		RRCID -> 238440		COMPL. DATE 12/13/2007			TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7993 - 8004					
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	35	1	325	3	N	-0-			67
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	43	1	293	3	N	1			68
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	43	1	293	3	N	-0-			68
11	360 N	255	-0-	-105	-0-	36	1	210	3	N	8			76
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	37	1	329	3	N	1			77
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	34	1	323	3	N	-0-			77

UNIVERSITY 42		WELL #: 1401		RRCID -> 239761		COMPL. DATE 01/18/2008			TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8347 - 8349					
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	3	Y	-0-			65
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	19	1	126	3	Y	-0-			65
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	19	1	126	3	Y	-0-			65
11	150 N	106	-0-	-44	-0-	15	1	91	3	Y	-0-			65
*12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	7	8	1	64
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	8	9			Y	-0-			67

UNIVERSITY 42		WELL #: 2202		RRCID -> 239764		COMPL. DATE 01/16/2008			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8032 - 8154					
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-			-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	Y	-0-			-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	4	1	25	3	Y	-0-			-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	Y	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-			-0-

WEST		WELL #: 2302		RRCID -> 240806		COMPL. DATE 01/11/2008			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8154 - 8200					
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	27	1	251	3	N	2			118
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	32	1	217	3	N	-0-			118
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	32	1	217	3	N	29			147
11	270 N	182	-0-	-88	-0-	26	1	156	3	N	-0-			147
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	22	1	196	3	N	33	134	1	46
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	23	1	211	3	N	27			73

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
CINCO TERRY "A"		WELL #: 807		RRCID -> 240942		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8130 - 8330						
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			
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		84			
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		84			
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		84			
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		84			
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		84			
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		84			

UNIVERSITY 42		WELL #: 1501		RRCID -> 240943		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8026 - 8246						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		68			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		68			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		68			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		68			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		68			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		68			

UNIVERSITY 42		WELL #: 2301		RRCID -> 240944		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8096 - 8358						
08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	62	1	571	3	Y	22	22	1	23
						24	9							
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	60	1	410	3	Y	16	14	1	25
						18	9							
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	60	1	410	3	Y	10	10	1	25
						11	9							
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	50	1	294	3	Y	14	13	1	26
						15	9							
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	49	1	430	3	Y	17	19	1	24
						19	9							
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	40	1	375	3	Y	15	9	1	30
						17	9							

UNIVERSITY 42		WELL #: 1402		RRCID -> 240948		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8221 - 8308						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
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-

WEST "A"		WELL #: 2203		RRCID -> 241398		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7682 - 8166						
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-			37
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	3	N	-0-			37
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	3	N	-0-			37
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	6	1	35	3	N	13			50
						14	9							
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-			50
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-			50

UNIVERSITY 42		WELL #: 2203		RRCID -> 241402		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8142 - 8322						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	21	1	142	3	Y	-0-			25
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	21	1	142	3	Y	-0-			25
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	17	1	102	3	Y	-0-			25
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	Y	-0-			25
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	101	3	Y	-0-			25

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523													
CINCO TERRY "F"		WELL #: 2001		RRCID -> 241406		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 8419		PERF. 8060 - 8235					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	33	1	305	3	N	-0-				30
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	32	1	217	3	N	-0-				30
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	32	1	217	3	N	-0-				30
11	330 N	183	-0-	-147	-0-	27	1	156	3	N	-0-				30
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	31	1	271	3	N	-0-				30
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	24	1	223	3	N	10				40
						11	9								

CINCO TERRY "F"		WELL #: 2002		RRCID -> 241408		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 8649		PERF. 7564 - 8487					
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	16	1	152	3	N	-0-				110
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	20	1	136	3	N	-0-				110
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								

CINCO TERRY "A"		WELL #: 907		RRCID -> 242365		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7994 - 8148					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

UNIVERSITY 42		WELL #: 1403		RRCID -> 242419		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8150 - 8360					
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	17	1	157	3	Y	17	17	1		16
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	16	1	112	3	Y	8	7	1		17
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	16	1	112	3	Y	9	9	1		17
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	14	1	80	3	Y	21	19	1		19
*12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	23	9								
						7	1	58	3	Y	9	11	1		17
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	10	9	91	3	Y	9	5	1		17
						10	9								

WEST "A"		WELL #: 2201		RRCID -> 242426		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8098 - 8270					
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	32	1	299	3	N	7				104
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	40	1	268	3	N	1				105
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	40	1	268	3	N	2				107
11	330 N	234	-0-	-96	-0-	33	1	193	3	N	7				114
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

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)													CNTY: CROCKETT	
ZARVONA ENERGY LLC														
UNIVERSITY 42														
WELL #: 1301													RRCID -> 243913	
COMPL. DATE 07/02/2008													TOTAL DEPTH 8500	
PERF. 8132 - 8171														
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	
08	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	217	1	2004	3	Y	82	82	1	2
09	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	90	9	1812	3	Y	79	70	1	11
10	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	87	9	1812	3	Y	86	82	1	15
11	2250 N	1610	-0-	-640	-0-	222	1	1300	3	Y	80	73	1	22
12	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	95	9	1744	3	Y	85	100	1	7
01	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	198	1	1442	3	Y	51	32	1	26
						94	9							
						154	1							
						56	9							
UNIVERSITY 42													WELL #: 1404	
RRCID -> 243914													COMPL. DATE 06/04/2008	
TOTAL DEPTH 8500													PERF. 8072 - 8158	
08	6355 X	5707	-0-	-648	-0-	547	1	5063	3	Y	88	87	1	27
09	6150 X	5627	-0-	-523	-0-	97	9	4824	3	Y	84	74	1	37
10	6355 X	5635	-0-	-720	-0-	711	1	4824	3	Y	91	87	1	41
11	6150 X	4145	-0-	-2005	-0-	92	9	3463	3	Y	84	76	1	49
12	5921 X	5553	-0-	-368	-0-	100	9	4896	3	Y	91	106	1	34
01	5828 X	4947	-0-	-881	-0-	557	1	4410	3	Y	60	37	1	57
						100	9							
						471	1							
						66	9							
WEST													WELL #: 2303	
RRCID -> 244301													COMPL. DATE 05/02/2008	
TOTAL DEPTH 8509													PERF. 8116 - 8304	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
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
WEST "A"													WELL #: 2101	
RRCID -> 244860													COMPL. DATE 08/25/2008	
TOTAL DEPTH 8450													PERF. 7542 - 7712	
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	136	3	N	-0-			84
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	18	1	121	3	N	-0-			84
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
BAKER													WELL #: 2301	
RRCID -> 244861													COMPL. DATE 08/01/2008	
TOTAL DEPTH 8550													PERF. 8081 - 8111	
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	100	3	N	1			41
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	1	9	124	3	N	5			46
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
*12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	2	9	141	3	N	2			50
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	16	1	128	3	N	-0-			50
						2	9							

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)			//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC			//CONT.// 950523									
UNIVERSITY 42			WELL #: 2302		RRCID -> 244872		COMPL. DATE 07/11/2008			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8106 - 8171		
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	
08	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	249 1	2304 3	Y	150	149 1	92	
09	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	165 9	1265 3	Y	74	65 1	101	
10	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	186 1	1265 3	Y	83	79 1	105	
11	1830 N	1154	-0-	-676	-0-	91 9	908 3	Y	83	75 1	113	
*12	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	155 1	1462 3	Y	116	136 1	93	
01	2728 X	1568	-0-	-1160	-0-	91 9	1351 3	Y	66	41 1	119	
						166 1						
						128 9						
						144 1						
						73 9						
WEST "A"			WELL #: 2204		RRCID -> 245181		COMPL. DATE 06/19/2008			TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7672 - 8230		
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2 1	15 3	N	-0-		18	
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2 1	16 3	N	5		23	
						6 9						
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	
						6 9						
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	31 1	269 3	N	10		38	
						11 9						
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	26 1	244 3	N	14		52	
						15 9						
WEST			WELL #: 2305		RRCID -> 246303		COMPL. DATE 07/01/2008			TOTAL DEPTH 8577 PERF. 7706 - 8423		
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	23 1	212 3	N	-0-		122	
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	28 1	190 3	N	-0-		122	
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	
WEST "A"			WELL #: 2205X		RRCID -> 246324		COMPL. DATE 09/19/2008			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7699 - 7811		
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	43 1	398 3	N	10	135 1	30	
						11 9						
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	49 1	333 3	N	18		48	
						20 9						
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						
UNIVERSITY 42			WELL #: 1303		RRCID -> 246751		COMPL. DATE 06/14/2019			TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7785 - 8212		
08	986 N	986	-0-	-0-	-0-	96 1	890 3	Y	-0-		194	
09	877 N	877	-0-	-0-	-0-	113 1	764 3	Y	-0-		194	
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	

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523											
UNIVERSITY 42		WELL #: 1405		RRCID -> 246756		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7773 - 7884					
M	O	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
*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	9	1	1	8	3	Y	-0-		50

UNIVERSITY 42		WELL #: 2306		RRCID -> 247077		COMPL. DATE 11/17/2008		TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7714 - 8158					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	15			170
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	15			185
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

UNIVERSITY 45		WELL #: 2101		RRCID -> 247078		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7657 - 7821						
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	37	1	344	3	Y	3	3	1	15
						3	9							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	1	1		15
*12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	27	1	241	3	Y	2	3	1	14
						2	9							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8

UNIVERSITY 45		WELL #: 3001		RRCID -> 247079		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7672 - 7900						
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-			-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	Y	-0-			-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	4	1	23	3	Y	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-			-0-
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 45		WELL #: 2102		RRCID -> 247080		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8152 - 8180						
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	53	1	492	3	Y	11	11	1	11
						12	9							
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	33	1	227	3	Y	7	6	1	12
						8	9							
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	33	1	227	3	Y	2	2	1	12
						2	9							
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	28	1	163	3	Y	15	14	1	13
						17	9							
*12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	47	1	415	3	Y	11	13	1	11
						12	9							
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	21	1	200	3	Y	2	1	1	7
						2	9							

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 UNIVERSITY 42 WELL #: 1307 RRCID -> 247121 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7728 - 7854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	25	1	231	3	Y	3	3	1			7
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	29	1	194	3	Y	4	3	1			8
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	29	1	194	3	Y	1	1	1			8
11	240 N	163	-0-	-77	-0-	24	1	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-	39	1	365	3	Y	7	4	1			9

WEST WELL #: 2304X RRCID -> 247149 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7679 - 7805

08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	33	1	309	3	N	28					429
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	40	1	273	3	N	17					446
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	293 N	293	-0-	-0-	-0-	28	1	250	3	N	14					338
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	24	1	225	3	N	20					358

UNIVERSITY 42 WELL #: 1101X RRCID -> 247150 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7723 - 7840

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WEST "A" WELL #: 2202X RRCID -> 247178 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7660 - 7778

08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	32	1	294	3	N	-0-					57
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	41	1	281	3	N	-0-					57
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

CINCO TERRY "F" WELL #: 2003 RRCID -> 247185 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7989 - 8050

08	12891 X	909	-0-	-11982	-0-	73	1	674	3	N	147	155	1			204
09	4890 X	704	-0-	-4186	-0-	70	1	473	3	N	146	161	1			189
10	4681 X	639	-0-	-4042	-0-	70	1	473	3	N	87	179	1			97
11	1560 X	524	-0-	-1036	-0-	58	1	339	3	N	115					212
12	899 X	379	-0-	-520	-0-	29	1	251	3	N	90	153	1			149
01	899 X	322	-0-	-577	-0-	23	1	215	3	N	76	130	1			95

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523													
CINCO TERRY "A"		WELL #: 804		RRCID -> 247431		COMPL. DATE 10/23/2008			TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7632 - 7790						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	22				100
						24	9								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
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								

UNIVERSITY 42		WELL #: 2303		RRCID -> 248169		COMPL. DATE 10/20/2008			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7691 - 8210						
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	26	1	241	3	Y	-0-				23
09	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	172	1	1168	3	Y	-0-				23
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

CINCO TERRY "A"		WELL #: 901		RRCID -> 248218		COMPL. DATE 09/25/2006			TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7685 - 7753						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
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

CINCO TERRY "A"		WELL #: 802		RRCID -> 248247		COMPL. DATE 08/21/2007			TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7686 - 7757						
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-				77
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	21	1	144	3	N	-0-				77
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								

UNIVERSITY 42		WELL #: 2401		RRCID -> 248472		COMPL. DATE 02/11/2009			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7800 - 8260						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				50
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-				50
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

UNIVERSITY 42		WELL #: 2308		RRCID -> 248473		COMPL. DATE 02/04/2009			TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7785 - 7880						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
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

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT										
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523		WELL #: 1301		RRCID -> 248475		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 8480		PERF. 7742 - 7894						
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
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
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

UNIVERSITY 42		WELL #: 2402		RRCID -> 248477		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7694 - 8222								
08		1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	112	1	1033	3	Y	-0-					69
09		1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	189	1	1283	3	Y	-0-					69
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

BAKER "A"		WELL #: 102		RRCID -> 249087		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 7636 - 8210								
08		27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	6	118	1			25
09		76	N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	3	N	-0-					25
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

BAKER "A"		WELL #: 103		RRCID -> 249279		COMPL. DATE 04/20/2009		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7714 - 8302								
08		16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	3	148	1			7
09		16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					7
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
12		42	N	42	-0-	-0-	-0-	17	9	4	1	N	3					25
01		19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	9	2	1	N	-0-					25

BAKER "A"		WELL #: 105		RRCID -> 249295		COMPL. DATE 03/30/2009		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7649 - 8207								
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
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

UNIVERSITY 42		WELL #: 1203		RRCID -> 249468		COMPL. DATE 04/14/2009		TOTAL DEPTH 8440		PERF. 7694 - 8242								
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					225
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					225
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

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
08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	64	1	590	3	Y	22	22	10
						24	9						
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	64	1	435	3	Y	17	15	12
						19	9						
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	64	1	435	3	Y	10	10	12
						11	9						
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	53	1	312	3	Y	21	19	14
						23	9						
*12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	38	1	330	3	Y	12	15	11
						13	9						
01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	60	1	563	3	Y	15	9	12
						17	9						

UNIVERSITY 45		WELL #: 2106		RRCID -> 249477		COMPL. DATE 04/20/2009			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7728 - 7882				
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	23	1	211	3	Y	2	2	10
						2	9						
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	51	1	349	3	Y	12	11	11
						13	9						
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	51	1	349	3	Y	-0-		11
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	43	1	251	3	Y	8	7	12
						9	9						
*12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	33	1	291	3	Y	8	10	10
						9	9						
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	Y	2	1	6
						2	9						

UNIVERSITY 45		WELL #: 3002		RRCID -> 249478		COMPL. DATE 04/18/2009			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7666 - 7886				
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	14	1	130	3	Y	5	8	5
						6	9						
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	22	1	148	3	Y	6	6	5
						7	9						
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	22	1	148	3	Y	21	20	6
						23	9						
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	18	1	106	3	Y	18	19	5
						20	9						
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	27	3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	9	1

BAKER		WELL #: 2202		RRCID -> 249764		COMPL. DATE 01/07/2009			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7727 - 7784				
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-		93
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	49	3	N	-0-		93
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	49	3	N	11	66	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						

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	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
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-				45
09	14B2 EXT	11	-0-	11	11	1	1	10	3	N	-0-				45
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

BAKER "A"		WELL #: 108		RRCID -> 255554		COMPL. DATE 01/05/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7590 - 7782						
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	3	N	-0-				36
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	N	2				38
						2	9								
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	N	6				44
						7	9								
11	120 N	51	-0-	-69	-0-	7	1	43	3	N	1				45
						1	9								
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	101	3	N	5				50
						6	9								
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	N	9				59
						10	9								

UNIVERSITY 45		WELL #: 2201X		RRCID -> 256170		COMPL. DATE 02/09/2010			TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7758 - 7924						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
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-				12

BAKER		WELL #: 101		RRCID -> 256242		COMPL. DATE 02/02/2010			TOTAL DEPTH 7974 PERF. 7740 - 7802						
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	61	1	565	3	N	-0-				53
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	75	1	506	3	N	-0-				53
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

UNIVERSITY 42		WELL #: 2206		RRCID -> 256243		COMPL. DATE 02/02/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7702 - 7792						
08	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	228	1	2109	3	Y	-0-				11
09	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	283	1	1922	3	Y	-0-				11
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

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
UNIVERSITY 45		WELL #: 2104		RRCID -> 256244		COMPL. DATE 02/09/2010			TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7692 - 8231					
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	
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	23	1	214	3	Y	13	13	1	19
						14	9							
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	68	1	461	3	Y	24	21	1	22
						26	9							
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	68	1	461	3	Y	2	2	1	22
						2	9							
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	56	1	331	3	Y	26	24	1	24
						29	9							
*12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	34	1	296	3	Y	20	23	1	21
						22	9							
*01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	28	1	261	3	Y	13	8	1	26
						14	9							
UNIVERSITY 42		WELL #: 2309		RRCID -> 256780		COMPL. DATE 03/01/2010			TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7716 - 7821					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
UNIVERSITY 42		WELL #: 1204		RRCID -> 256781		COMPL. DATE 03/09/2010			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7752 - 7824					
08	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	203	1	1880	3	Y	74	74	1	-0-
						81	9							
09	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	259	1	1758	3	Y	60	53	1	7
						66	9							
10	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	259	1	1758	3	Y	55	53	1	9
						61	9							
11	2100 N	1524	-0-	-576	-0-	215	1	1262	3	Y	43	39	1	13
						47	9							
12	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	159	1	1397	3	Y	49	58	1	4
						54	9							
01	2170 X	1469	-0-	-701	-0-	138	1	1295	3	Y	33	20	1	17
						36	9							
CINCO TERRY "B"		WELL #: 1601		RRCID -> 256782		COMPL. DATE 03/16/2010			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7640 - 7882					
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-			11
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			11
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			11
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			11
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			11
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			11
WEST		WELL #: 2308		RRCID -> 256783		COMPL. DATE 03/02/2010			TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7674 - 7792					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-			137
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-			137
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-			137
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	13			150
						14	9							
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-			150

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
WEST		WELL #: 2310		RRCID -> 256788		COMPL. DATE 02/10/2010		TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7540 - 7818				
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
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	26	1	237	3	N	5	90
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	6	9	288	3	N	-0-	90
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	42	1	288	3	N	27	117
11	270 N	251	-0-	-19	-0-	30	9	207	3	N	8	125
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	35	1	273	3	N	5	130
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	9	9	264	3	N	2	132
						28	1					
						2	9					

UNIVERSITY 42		WELL #: 1310		RRCID -> 256801		COMPL. DATE 03/30/2010		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7718 - 7811				
08	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	118	1	1088	3	Y	-0-	-0-
09	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	157	1	1064	3	Y	-0-	-0-
10	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	157	1	1064	3	Y	-0-	-0-
11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	130	1	764	3	Y	-0-	-0-
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	56	1	494	3	Y	-0-	-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	30	1	282	3	Y	-0-	-0-

UNIVERSITY 42		WELL #: 1201		RRCID -> 256802		COMPL. DATE 04/13/2010		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7736 - 7810				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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-

UNIVERSITY 42		WELL #: 2208		RRCID -> 256803		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7678 - 7745				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20
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

UNIVERSITY 42		WELL #: 2207		RRCID -> 256804		COMPL. DATE 04/24/2010		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7998 - 8038				
08	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	112	1	1040	3	Y	-0-	44
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	96	1	654	3	Y	-0-	44
10	750 N	750	-0-	-0-	-0-	96	1	654	3	Y	-0-	44
11	1110 N	549	-0-	-561	-0-	80	1	469	3	Y	-0-	44
12	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	126	1	1108	3	Y	-0-	44
01	938 N	938	-0-	-0-	-0-	91	1	847	3	Y	-0-	44

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
BAKER "B"		WELL #: 204		RRCID -> 256805		COMPL. DATE 04/28/2010			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7666 - 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	8			114
09	14B2 EXT	49	-0-	49	49	9	9	43	3	N	-0-			114
10	14B2 EXT	71	-0-	71	120	6	1	43	3	N	20			134
11	14B2 EXT	58	-0-	58	178	22	9	31	3	N	20			154
12	14B2 EXT	58	-0-	58	236	5	1	52	3	N	-0-			154
01	14B2 EXT	81	-0-	81	317	26	9	50	3	N	24			178

CINCO TERRY "F"		WELL #: 2005		RRCID -> 257171		COMPL. DATE 04/05/2010			TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7564 - 7750					
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	3	N	-0-			60
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	14	1	96	3	N	2			62
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	2	9	96	3	N	-0-			62
11	120 N	81	-0-	-39	-0-	14	1	69	3	N	-0-			62
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	87	3	N	-0-			62
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	10	1	10	3	N	18			80
						20	9							

BAKER "B"		WELL #: 203		RRCID -> 257462		COMPL. DATE 04/27/2010			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7752 - 8320					
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	16	1	144	3	N	-0-			35
09	14B2 EXT	79	-0-	79	79	10	1	69	3	N	-0-			35
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

WEST		WELL #: 2307		RRCID -> 257464		COMPL. DATE 03/23/2010			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7643 - 7804					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
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

UNIVERSITY 42		WELL #: 1408		RRCID -> 258236		COMPL. DATE 06/16/2010			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7747 - 7820					
08	754 N	754	-0-	-0-	-0-	70	1	647	3	Y	34	34	1	5
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	37	9	518	3	Y	17	15	1	7
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	76	1	518	3	Y	20	19	1	8
11	540 N	460	-0-	-80	-0-	19	9	372	3	Y	23	21	1	10
*12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	76	1	589	3	Y	23	27	1	6
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	22	9	560	3	Y	17	11	1	13
						63	1							
						25	9							
						67	1							
						25	9							
						60	1							
						19	9							

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
UNIVERSITY 42		WELL #: 2212		RRCID -> 258244		COMPL. DATE 06/29/2010			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7691 - 7790		
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
08	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	104 61	1 9	959	3 Y	55 58	1 46
09	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	128 66	1 9	871	3 Y	60 53	1 53
10	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	128 54	1 9	871	3 Y	49 46	1 56
11	840 N	753	-0-	-87	-0-	107 21	1 9	625	3 Y	19 17	1 58
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	58 34	1 9	514	3 Y	31 36	1 53
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	42 24	1 9	390	3 Y	22 14	1 61

UNIVERSITY 42		WELL #: 2210		RRCID -> 258296		COMPL. DATE 05/26/2010			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7594 - 7740		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14
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

BAKER		WELL #: 103		RRCID -> 258299		COMPL. DATE 05/18/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7648 - 7777		
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	26 32	1 1	245 216	3 N	-0-	42
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	32 1		216 216	3 N	-0-	42
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	32 1		216 216	3 N	1	43
11	270 N	181	-0-	-89	-0-	26 1		155 155	3 N	-0-	43
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	23 1		203 203	3 N	-0-	43
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	20 1		190 190	3 N	-0-	43

UNIVERSITY 42		WELL #: 2209		RRCID -> 258301		COMPL. DATE 05/18/2010			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7686 - 8110		
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	8 9	1 1	75 59	3 Y	-0-	34
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	9 1		59 59	3 Y	-0-	34
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	9 1		59 59	3 Y	-0-	34
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	7 1		42 42	3 Y	-0-	34
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6 1		50 50	3 Y	-0-	34
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7 1		65 65	3 Y	-0-	34

UNIVERSITY 45		WELL #: 2902		RRCID -> 258304		COMPL. DATE 05/19/2010			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7799 - 7930		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	6	-0-	6	-0-	1 1		5 5	3 Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	5	-0-	5	-0-	1 1		4 4	3 Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11		11	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11		11	Y	-0-	-0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 BAKER "A" WELL #: 112 RRCID -> 258589 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7612 - 7765

M O	ALLOW 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
08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	75	1	691	3	N	-0-			137
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	83	1	565	3	N	-0-			137
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							

BAKER "B" WELL #: 103 RRCID -> 259151 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7754 - 7800

08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	24	1	218	3	N	20			75
						22	9							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			78
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							

BAKER WELL #: 104 RRCID -> 259154 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7636 - 7748

08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-			40
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	95	3	N	75			115
						83	9							
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							

BAKER "C" WELL #: 101 RRCID -> 259159 COMPL. DATE 03/04/2017 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 2214 - 3720

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

UNIVERSITY 42 WELL #: 2213 RRCID -> 259162 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7680 - 7756

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92
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

UNIVERSITY 42 WELL #: 1504 RRCID -> 260171 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7995 - 8006

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
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

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523													
UNIVERSITY 45		WELL #: 2108		RRCID -> 260287		COMPL. DATE 08/10/2010			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7694 - 7854						
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	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				110
09		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				110
10		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				110
11		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				110
12		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				110
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				110
UNIVERSITY 45		WELL #: 2109		RRCID -> 260294		COMPL. DATE 08/24/2010			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7760 - 7905						
08		113 N	113	-0-	-0-		11 1	102 3		Y	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120					Y	-0-				-0-
12		99 N	99	-0-	-0-		10 1	89 3		Y	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CINCO TERRY "B"		WELL #: 1302		RRCID -> 260303		COMPL. DATE 09/01/2010			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7788 - 7900						
08		14 N	14	-0-	-0-		3 3	11 9		N	10				82
09		2 N	2	-0-	-0-		2 3			N	-0-				82
10		10 N	10	-0-	-0-		2 3	8 9		N	7				89
11		14 N	1	-0-	-13		1 3			N	-0-				89
12		3 N	3	-0-	-0-		3 3			N	-0-				89
01		25 N	25	-0-	-0-		1 1	10 3		N	13				102
UNIVERSITY 45		WELL #: 2107		RRCID -> 261177		COMPL. DATE 08/11/2010			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7670 - 7832						
08		352 N	352	-0-	-0-		34 1	318 3		Y	-0-				18
09		229 N	229	-0-	-0-		29 1	200 3		Y	-0-				18
10		229 N	229	-0-	-0-		29 1	200 3		Y	-0-				18
11		330 N	168	-0-	-162		24 1	144 3		Y	-0-				18
12		349 N	349	-0-	-0-		36 1	313 3		Y	-0-				18
01		376 N	376	-0-	-0-		36 1	340 3		Y	-0-				18
BAKER "A"		WELL #: 107		RRCID -> 261317		COMPL. DATE 08/03/2010			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7656 - 7716						
08		549 N	549	-0-	-0-		53 1	493 3		N	3				95
09		529 N	529	-0-	-0-		65 1	440 3		N	22				117
10		520 N	520	-0-	-0-		65 1	440 3		N	14	104 1			27
11		540 N	372	-0-	-168		15 9								
12		504 N	504	-0-	-0-		54 1	315 3		N	3				30
01		509 N	509	-0-	-0-		3 9								
							50 1	443 3		N	10				40
							11 9								
							47 1	442 3		N	18				58
							20 9								
WEST "A"		WELL #: 2207		RRCID -> 261619		COMPL. DATE 10/19/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7710 - 7792						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
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

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	* EOM BALANCE
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	44	1	404	3	N	12	63
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	13	9	358	3	N	19	82
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	21	9	358	3	N	28	110
11	450 N	312	-0-	-138	-0-	53	1	257	3	N	10	120
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	31	9	367	3	N	30	150
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	44	1	372	3	N	17	25
						11	9				142	1
						42	1					
						33	9					
						40	1					
						19	9					

WEST		WELL #: 2313		RRCID -> 261779		COMPL. DATE 09/29/2010			TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7634 - 7774			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
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	-0-	2	3			N	-0-	12
01	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			
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	10	63
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	11	9			N	4	67
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	25	92
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	15	107
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	17	9	36	3	N	-0-	107
						4	1					

BAKER		WELL #: 2304		RRCID -> 262062		COMPL. DATE 11/15/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7712 - 7782			
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-	139
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	N	18	157
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	20	9	34	3	N	18	175
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	24	3	N	3	3
*12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	20	9	62	3	N	7	10
*01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	18	3	N	12	22
						8	9					
						2	1					
						13	9					

BAKER "B"		WELL #: 105		RRCID -> 262063		COMPL. DATE 11/14/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7764			
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	5	63
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	6	9	16	3	N	29	92
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	27	119
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	32	9	11	3	N	-0-	119
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	25	144
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	13	157
						28	9					
						3	1					
						14	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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	3			30
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	23	1	157	3	N	-0-			30
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
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	24	9	61	3	N	13			65
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	N	7			72
						14	9							
						18	1							
						8	9							

WEST WELL #: 2311 RRCID -> 262986 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7784

08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	47	1	436	3	N	8			168
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	9	9	394	3	N	17			185
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	19	9	394	3	N	11			196
11	390 N	342	-0-	-48	-0-	58	1	283	3	N	10			206
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	12	9	365	3	N	15	140	1	81
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	42	1	374	3	N	8			89
						17	9							
						40	1							
						9	9							

WEST WELL #: 2309 RRCID -> 262989 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7694 - 7762

08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	36	1	329	3	N	9			87
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	10	9	256	3	N	-0-			87
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
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	9	9	197	3	N	12			107
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	22	1	194	3	N	22			129
						13	9							
						21	1							
						24	9							

UNIVERSITY 42 WELL #: 1205 RRCID -> 263325 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7688 - 7869

08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	Y	6			303
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	7	9	53	3	Y	17			320
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	Y	27			347
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	19	9	38	3	Y	30			377
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	Y	77			454
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	Y	28	175	1	307
						33	9							
						85	9							
						7	1							
						31	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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-			57
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-			57
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	5			62
						6	9							
11	11 N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	3	N	-0-			62
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	3	24	9	N	22			84

UNIVERSITY 54-15 WELL #: 2 RRCID -> 263610 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 4696 - 7222														
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	Y	18			160
						20	9							
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	47	169	1	38
						52	9							
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	24			62
						26	9							
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	15			77
						17	9							
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	Y	5			82
						6	9							
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	Y	30			112
						33	9							

UNIVERSITY "54-2" WELL #: 2 RRCID -> 264169 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4825 - 6551														
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	10			117
						11	9							
09	882 N	882	-0-	-0-	-0-	22	1	453	3	Y	370	356	1	131
						407	9							
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	22	1	453	3	Y	202	294	1	39
						222	9							
11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	34	1	798	3	Y	91			130
						100	9							
*12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	23	1	526	3	Y	43			173
						47	9							
01	899 X	509	-0-	-390	-0-	20	1	428	3	Y	55			225
						61	9							

CINCO TERRY "B" WELL #: 1303 RRCID -> 264592 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 4144 - 6376														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12			190
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-			190
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

CINCOTERRY 'L' WELL #: 1801 RRCID -> 264594 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5226 - 6336														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
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

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT								
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523															
BAKER B		WELL #: 206H		RRCID -> 278570		COMPL. DATE 11/01/2012			TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6361 - 12997								
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						
08	8186 X	8186	-0-	-0-	-0-	650	1	7478	3	N	53	76	1	228			
09	7800 X	6514	-0-	-1286	-0-	58	9	6002	3	N	26			254			
10	8060 X	6513	-0-	-1547	-0-	483	1	6002	3	N	25	1	1	278			
11	7964 X	7964	-0-	-0-	-0-	29	9	7285	3	N	33	61	1	250			
12	8060 X	6977	-0-	-1083	-0-	643	1	6128	3	N	27	3	1	274			
01	8060 X	5155	-0-	-2905	-0-	36	9	4360	3	N	34	81	1	227			
						819	1										
						30	9										
						758	1										
						37	9										
UNIVERSITY 42													WELL #: 1407	RRCID -> 280960	COMPL. DATE 06/09/2010	TOTAL DEPTH 8025	PERF. 7696 - 7742
08	98 X	98	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	N	3			157			
09	84 X	84	-0-	-0-	-0-	3	9	73	3	N	-0-			157			
10	97 X	97	-0-	-0-	-0-	11	1	73	3	N	12			169			
11	62 X	62	-0-	-0-	-0-	11	1	53	3	N	-0-			169			
12	116 X	116	-0-	-0-	-0-	13	9	79	3	N	25			194			
01	38 X	38	-0-	-0-	-0-	9	1	34	3	N	-0-			194			
						28	9										
						4	1										
UNIVERSITY 42													WELL #: 1317	RRCID -> 280961	COMPL. DATE 04/17/2011	TOTAL DEPTH 8025	PERF. 7808 - 7860
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-			
UNIVERSITY 42													WELL #: 1315	RRCID -> 280962	COMPL. DATE 02/15/2011	TOTAL DEPTH 8025	PERF. 7780 - 7852
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
12	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-			
01	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-			
UNIVERSITY 42													WELL #: 1409	RRCID -> 280963	COMPL. DATE 07/21/2010	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7764 - 7826
08	1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	100	1	921	3	N	286	285	1	84			
09	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	315	9	815	3	N	276	243	1	117			
10	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	120	1	815	3	N	247	235	1	129			
11	949 X	949	-0-	-0-	-0-	304	9	585	3	N	240	220	1	149			
*12	616 X	616	-0-	-0-	-0-	120	1	322	3	N	234	274	1	109			
01	210 X	210	-0-	-0-	-0-	272	9	157	3	N	33	21	1	123			
						100	1										
						264	9										
						37	1										
						257	9										
						17	1										
						36	9										

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. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	Y	-0-			80
09		99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	86	3	Y	-0-			80
10		99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	86	3	Y	-0-			80
11		71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	61	3	Y	-0-			80
12		90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	81	3	Y	-0-			80
01		39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-			80

UNIVERSITY 42 WELL #: 1503 RRCID -> 281099 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7664 - 7770

08		269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	243	3	N	-0-			73
09		137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	119	3	N	-0-			73
10		141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	119	3	N	4			77
								4	9							
11		120 N	100	-0-	-20	-0-	-0-	15	1	85	3	N	-0-			77
12		301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	270	3	N	-0-			77
01		125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	113	3	N	-0-			77

UNIVERSITY 42 WELL #: 1506 RRCID -> 281100 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7630 - 7756

08		43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-			48
09		28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	N	-0-			48
10		28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	N	-0-			48
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	-0-	3	1	17	3	N	-0-			48
12		64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	N	-0-			48
01		54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	N	-0-			48

BAKER B WELL #: 259HC RRCID -> 281101 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6463 - 13333

08		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	-0-	189	1	2172	3	N	139	85	1	83
								153	9							
09		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	1777	3	N	171	212	1	42
								188	9							
10		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	1777	3	N	94	70	1	66
								103	9							
11		3000 N	4058	-0-	1058	1058	1058	317	1	3595	3	N	133	3	1	196
								146	9							
12		3100 N	2304	-0-	-796	262	262	251	1	1879	3	N	158	237	1	117
								174	9							
01		1043 N	781	-0-	-262	-0-	-0-	99	1	569	3	N	103	183	1	37
								113	9							

UNIVERSITY 45 WELL #: 2903 RRCID -> 281327 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7730 - 7931

08		99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	23	155	1	47
								25	9							
09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	N	26			73
								29	9							
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	N	22			95
								24	9							
11		90 N	49	-0-	-41	-0-	-0-	4	1	26	3	N	17			112
								19	9							
12		108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	67	3	N	30			142
								33	9							
01		80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	N	23			165
								25	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 O	ALLOW 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
08	34 X	34	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	3			186
						3	9							
09	41 X	41	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	3			189
						3	9							
10	41 X	41	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	3			192
						3	9							
11	35 X	35	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	5			197
						6	9							
12	47 X	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-			197
01	31 X	31	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	7			204
						8	9							

UNIVERSITY 54-8		WELL #: 1		RRCID -> 281329		COMPL. DATE 08/30/2011			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 4878 - 8010					
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2025														

UNIVERSITY 54-9		WELL #: 1		RRCID -> 281330		COMPL. DATE 07/13/2011			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5250 - 6615					
08	50 X	50	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	3			149
						3	9							
09	36 X	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-			149
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

UNIVERSITY 54-9		WELL #: 2		RRCID -> 281331		COMPL. DATE 12/15/2011			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4815 - 7358					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
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

UNIVERSITY 55-21		WELL #: 2		RRCID -> 281332		COMPL. DATE 01/20/2012			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 4843 - 8030					
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-			132
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
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

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
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			499
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-			499
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							

UNIVERSITY 54-20 WELL #: 1 RRCID -> 281335 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4772 - 6417

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	14B2 EXT	201	-0-	201	201	9	1	192	3	N	-0-			18
11	14B2 EXT	100	-0-	100	301	4	1	96	3	N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	301					N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	301					N	-0-			18

UNIVERSITY 54-20 WELL #: 2 RRCID -> 281339 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 4812 - 6492

08	108 X	108	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	21			131
						23	9							
09	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			131
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							

UNIVERSITY "54-18" WELL #: 1 RRCID -> 281340 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 4800 - 7459

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			246
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			246
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

UNIVERSITY 56-14 WELL #: 1 RRCID -> 281341 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 4840 - 6668

08	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	52	1	1080	3	N	4			281
						4	9							
09	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	53	1	1080	3	N	34	155	1	160
						37	9							
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							

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	N	-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	N	-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	N	-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-

UNIVERSITY 56-15		WELL #: 1		RRCID -> 281348		COMPL. DATE 03/07/2012			TOTAL DEPTH 8780 PERF. 4802 - 6556		
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	117
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	117
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	127
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	139
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	5	1	127	3	N	154
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	13	1	273	3	N	165

BAKER B		WELL #: 249HB		RRCID -> 281351		COMPL. DATE 04/16/2014			TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6342 - 12978		
08	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-						84
09	9911 X	9911	-0-	-0-	-0-	730	1	9065	3	N	98
10	9818 X	9818	-0-	-0-	-0-	116	9				
11	11779 X	11779	-0-	-0-	-0-	730	1	9065	3	N	89
*12	10521 X	10521	-0-	-0-	-0-	23	9				
01	6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	950	1	10764	3	N	147
						65	9				
						1230	1	9199	3	N	129
						92	9				
						913	1	5251	3	N	33
						44	9				

UNIVERSITY 54-16		WELL #: 3		RRCID -> 281542		COMPL. DATE 10/05/2011			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 4896 - 7336		
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	83
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	8	9				
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	83
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	139
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	62	9				
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	149
						11	9				
						3	1	80	3	N	149
						3	1	69	3	N	167
						20	9				

BAKER B		WELL #: 2113HC		RRCID -> 281571		COMPL. DATE 07/29/2015			TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6622 - 12609		
08	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	383	1	4403	3	N	96
09	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	80	9				
10	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	267	1	3313	3	N	174
11	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	86	9				
*12	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	267	1	3313	3	N	172
01	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	88	9				
						468	1	5304	3	N	192
						109	9				
						492	1	3678	3	N	119
						131	9				
						391	1	2249	3	N	84
						96	9				

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 BAKER B WELL #: 234HC RRCID -> 281932 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6381 - 12513

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
08	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	266	1	3065	3	N	149	5 1	218
						164	9						
09	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	168	1	2087	3	N	143		361
						157	9						
10	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	168	1	2087	3	N	134	104 1	391
						147	9						
11	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	270	1	3060	3	N	145	190 1	346
						160	9						
12	3503 X	1887	-0-	-1616	-0-	205	1	1531	3	N	137	243 1	240
						151	9						
01	3503 X	1042	-0-	-2461	-0-	137	1	789	3	N	105	9 1	336
						116	9						

BAKER B WELL #: 256HB RRCID -> 282133 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6206 - 13027

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	12 1	309
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8		317
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	25 1	304
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	1 1	362
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84	102 1	344
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	79 1	237

BAKER B WELL #: 2116HB RRCID -> 282159 COMPL. DATE 05/17/2015 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6160 - 12661

08	7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	548	1	6301	3	N	168	145 1	70
						185	9						
09	7950 X	6005	-0-	-1945	-0-	433	1	5379	3	N	175		245
						193	9						
10	8215 X	5890	-0-	-2325	-0-	433	1	5379	3	N	71	180 1	136
						78	9						
11	8086 X	8086	-0-	-0-	-0-	637	1	7216	3	N	212	173 1	175
						233	9						
12	7037 X	6166	-0-	-871	-0-	686	1	5131	3	N	317	422 1	70
						349	9						
01	7037 X	2314	-0-	-4723	-0-	313	1	1802	3	N	181	10 1	241
						199	9						

BAKER B WELL #: 272HC RRCID -> 282716 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6829 - 12569

08	8400 X	8400	-0-	-0-	-0-	668	1	7682	3	N	45	102 1	53
						50	9						
09	7588 X	7588	-0-	-0-	-0-	560	1	6963	3	N	59		112
						65	9						
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	382
						15	9						

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 BAKER B WELL #: 262HB RRCID -> 282733 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6292 - 12863

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
08	16919 X	16919	-0-	-0-	-0-	1348	1	15506	3	N	59	36 1	233
						65	9						
09	16075 X	16075	-0-	-0-	-0-	1192	1	14809	3	N	67	91 1	209
						74	9						
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						

CINCO TERRY 'M' WELL #: 903 RRCID -> 282920 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5304 - 6405

08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-		73
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-		73
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-	2	1			N	-0-		82
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	48		130
						53	9						

CINCO TERRY 'H' WELL #: 1001 RRCID -> 282922 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5310 - 6412

08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-		10
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-		10
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						

CINCO TERRY 'H' WELL #: 1002 RRCID -> 282953 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5317 - 5445

08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	17		204
						19	9						
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-		204
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	3	179 1	28
						3	9						
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	N	-0-		28
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-		28
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	N	-0-		28

CINCO TERRY 'M' WELL #: 902 RRCID -> 282954 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5294 - 6391

08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		12
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		12
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-	1	3			N	-0-		12
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		12

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 CINCO TERRY 'K' WELL #: 1901 RRCID -> 283092 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 5344 - 6439

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 AMT CODE	EOM BALANCE
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	3	3	9	N	3			115
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			115
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

UNIVERSITY 54-13 WELL #: 2 RRCID -> 283345 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 4821 - 6762

08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-			299
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31			330
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
						22	9							
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	3			182
						3	9							
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			182

UNIVERSITY 42 WELL #: 1102R RRCID -> 283811 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 4016 - 7832

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
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

CINCO TERRY "A" WELL #: 904 RRCID -> 284705 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7683 - 7873

08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	18	1	166	3	N	-0-			12
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	31	1	208	3	N	-0-			12
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

UNIVERSITY 54-15 WELL #: 1 RRCID -> 284747 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 5008 - 7404

08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	8			100
						9	9							
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	9			109
						10	9							
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							

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 UNIVERSITY 54-19 WELL #: 3 RRCID -> 285368 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4738 - 6446

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
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	3			478
						3	9							
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-			478
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

UNIVERSITY 42 WELL #: 2314 RRCID -> 286184 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7730 - 7806

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

UNIVERSITY 42 WELL #: 2311 RRCID -> 286187 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7734 - 7818

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY 42 WELL #: 2305 RRCID -> 286260 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8130 - 8230

08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 42 WELL #: 2315 RRCID -> 286261 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7702 - 7802

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 1103 RRCID -> 286262 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5558 - 6696

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
UNIVERSITY 42		WELL #: 1410		RRCID -> 286263		COMPL. DATE 12/27/2010			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7746 - 7796					
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
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-			40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			40
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-			40
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-			40

UNIVERSITY 42		WELL #: 1502		RRCID -> 286264		COMPL. DATE 05/25/2010			TOTAL DEPTH 8438 PERF. 5642 - 6456					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
12	14B2 EXT	108	-0-	108	108	9	1	75	3	N	22	22	1	31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	108	24	9			N	3	3	1	31

UNIVERSITY 42		WELL #: 2217		RRCID -> 286267		COMPL. DATE 04/14/2011			TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7680 - 7757					
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-			28
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	N	-0-			28
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	N	-0-			28
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	38	3	N	-0-			28
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-			28
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	N	-0-			28

UNIVERSITY 42		WELL #: 1505		RRCID -> 286268		COMPL. DATE 08/31/2010			TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7642 - 7698					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

UNIVERSITY 42		WELL #: 1305		RRCID -> 286578		COMPL. DATE 10/04/2009			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7828 - 7862					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	20	-0-	20	20	3	1	17	3	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	20	-0-	20	40	3	1	17	3	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	15	-0-	15	55	2	1	13	3	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55					N	-0-			-0-

UNIVERSITY 42		WELL #: 1308		RRCID -> 286579		COMPL. DATE 10/21/2009			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7770 - 7832					
08	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	106	1	984	3	N	-0-			-0-
09	959 N	959	-0-	-0-	-0-	123	1	836	3	N	-0-			-0-
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-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 UNIVERSITY 42 WELL #: 1309 RRCID -> 286580 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7800 - 7854

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
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	N	-0-	-0-	-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	N	-0-	-0-	-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	29	-0-	-31	-0-	4	1	25	3	N	-0-	-0-	-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	N	-0-	-0-	-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 2310 RRCID -> 286581 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 7731 - 7836

08	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	161	1	1492	3	N	81	81	1	6
09	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	134	1	908	3	N	44	39	1	11
10	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	134	1	908	3	N	52	48	1	15
11	1680 N	817	-0-	-863	-0-	111	1	652	3	N	49	44	1	20
12	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	124	1	1093	3	N	44	51	1	13
01	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	154	1	1444	3	N	41	26	1	28

UNIVERSITY 45 WELL #: 2901 RRCID -> 289132 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7708 - 7930

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	3	N	-0-	-0-	-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	3	N	-0-	-0-	-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	8	1	45	3	N	-0-	-0-	-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	N	-0-	-0-	-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 2304 RRCID -> 289849 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7713 - 7824

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
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-

HONDO (CANYON SAND) 42414 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: IRION
 DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC 220855
 CROSSROADS "3046" WELL #: 1 RRCID -> 140107 COMPL. DATE 03/07/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8162 - 8288

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
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-

TSRH-A WELL #: 1 RRCID -> 185936 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 8413 - 8523

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
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-

HONDO (CANYON SAND)		//CONT.//		42414 150	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: IRION						
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.//		220855										
RAINBOW "19A"		WELL #:		1	RRCID ->	210776	COMPL. DATE	02/10/1991	TOTAL DEPTH	9581	PERF. 8202 - 8436			
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

SCOTTISH RITE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	210937	COMPL. DATE	07/11/2005	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7753 - 8128			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

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			
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WTG EXPLORATION		945220		3-U	RRCID ->	208091	COMPL. DATE	02/01/2004	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 2532 - 6324			
UNIVERSITY"30-35"		WELL #:												
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-			6
09	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2			Y	-0-			6
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

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			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	760				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			760										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	760				N	NO RPT			-0-
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													

TODD "C"		WELL #:		1 A	RRCID ->	075498	COMPL. DATE	03/04/1978	TOTAL DEPTH	1326	PERF. 1347 - 1358			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
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													

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
 MOSAIC TEXAS LLC //CONT.// 589983
 TODD CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 095697 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 1437 PERF. 1389 - 1437

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
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

08	186	N	153	-0-	-33	-0-	152	3	1	9	N	1				50
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	1				51
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

HENDERSON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 144782 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6862 - 6996

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				72
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

HENDERSON TRUST D WELL #: 1 U RRCID -> 145348 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6826 - 8905

08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-				99
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-				99
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

HENDERSON TRUST E WELL #: 1 RRCID -> 191540 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 6556 - 7275

08	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-				113
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-				113
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

HUTCHINGS, SEALY WELL #: 1 RRCID -> 218198 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6917 - 9003

08	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	3			N	-0-				71
09	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			N	-0-				71
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

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	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	CODE	BALANCE
08	899 N	634	-0-	-265	-0-			634	3		N	-0-				157
09	750 N	610	-0-	-140	-0-			610	3		N	-0-				157
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

HENDERSON TRUST		WELL #:		1U	RRCID ->	223112	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	9837	PERF.	6930 - 8938				
08	1550 N	1135	-0-	-415	-0-			1135	3		N	-0-				190
09	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-						N	-0-				190
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

HENDERSON TRUST O		WELL #:		1	RRCID ->	223185	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	6934 - 8839				
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-			13	3		N	-0-				130
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-			4	3	2 9	N	-0-				132
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

HENDERSON TRUST		WELL #:		2401	RRCID ->	224157	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	6456 - 6990				
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-			109	3		N	-0-				35
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-			40	3		N	-0-				35
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

HENDERSON TRUST "N"		WELL #:		1	RRCID ->	288365	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	6491 - 6555				
08	124 N	86	-0-	-38	-0-			86	3		N	-0-				13
09	90 N	77	-0-	-13	-0-			77	3		N	-0-				13
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

RED STAG OPERATING, LLC		WELL #:		697118	RRCID ->	104358	COMPL. DATE	08/14/1982	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	7085 - 7167				
HENDERSON 30		WELL #:		1	RRCID ->	104358	COMPL. DATE	08/14/1982	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	7085 - 7167				
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-			455	3	8 9	Y	7	10	1		16
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-			571	3	12 9	Y	11	10	1		17
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

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	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
08		899 N	708	-0-	-191	-0-	708 3		Y	-0-		121
09		840 N	599	-0-	-241	-0-	599 3		Y	-0-		121
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

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	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
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
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

HENDERSON TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	137045	COMPL. DATE	11/20/1990	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8702 - 8883	
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
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

OXY USA WTP LP				630555										
UNIVERSITY B W				WELL #: 1	RRCID -> 084579	COMPL. DATE 09/07/1979	TOTAL DEPTH 9130	PERF. 8830	- 8948					
08	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-			-0-
09	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY BX				WELL #: 1	RRCID -> 084582	COMPL. DATE 09/14/1979	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8696	- 8780					
08	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-			-0-
09	1530 N	1527	-0-	-3	-0-	1527	2			N	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY BZ				WELL #: 1	RRCID -> 084618	COMPL. DATE 10/17/1979	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 6864	- 8941					
08	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-			26
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			26
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

UNIVERSITY BY				WELL #: 1	RRCID -> 084768	COMPL. DATE 10/16/1979	TOTAL DEPTH 9206	PERF. 8502	- 8645					
08	1209 N	1178	-0-	-31	-0-	1178	2			N	-0-			58
09	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-			58
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

UNIVERSITY CB				WELL #: 1	RRCID -> 088020	COMPL. DATE 04/17/1980	TOTAL DEPTH 8805	PERF. 8296	- 8684					
08	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-			-0-
09	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-			-0-
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-

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	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
UNIVERSITY BZ		WELL #: 2		RRCID -> 137806		COMPL. DATE 03/05/1991		TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8876 - 9085					
08	600	N	600	-0-	-0-	600	2		N	-0-			-0-
09	586	N	586	-0-	-0-	586	2		N	-0-			-0-
10	527	N	233	-0-	-294	233	2		N	-0-			-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-			-0-
12	527	N	35	-0-	-492	35	2		N	-0-			-0-
01	248	N	53	-0-	-195	53	2		N	-0-			-0-
RED STAG OPERATING, LLC		697118											
UNIVERSITY 32-5S		WELL #: 3		RRCID -> 093255		COMPL. DATE 05/15/1981		TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8428 - 8810					
08	155	N	146	-0-	-9	146	3		N	-0-			-0-
09	150	N	141	-0-	-9	141	3		N	-0-			-0-
10	155	N	141	-0-	-14	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	68	3		N	-0-			-0-
UNIVERSITY 32-9		WELL #: 1		RRCID -> 130659		COMPL. DATE 04/16/1989		TOTAL DEPTH 9119 PERF. 8529 - 8714					
08	294	N	294	-0-	-0-	294	3		Y	-0-			-0-
09	300	N	255	-0-	-45	255	3		Y	-0-			-0-
10	307	N	307	-0-	-0-	307	3		Y	-0-			-0-
11	270	N	263	-0-	-7	263	3		Y	-0-			-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	282	3		Y	-0-			-0-
01	217	N	165	-0-	-52	165	3		Y	-0-			-0-
UNIVERSITY 32-14W		WELL #: 5		RRCID -> 186347		COMPL. DATE 12/08/2001		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8550 - 8748					
08	2341	N	2341	-0-	-0-	2341	3		N	-0-			22
09	1240	N	1240	-0-	-0-	1240	3		N	-0-			22
10	1369	N	1369	-0-	-0-	1369	3		N	-0-			22
11	2351	N	2351	-0-	-0-	2351	3		N	-0-			22
12	2351	N	2351	-0-	-0-	2351	3		N	-0-			22
01	1304	N	1304	-0-	-0-	1304	3		N	-0-			22
WTG EXPLORATION		945220											
UNIVERSITY "16-33"		WELL #: 2		RRCID -> 174337		COMPL. DATE 09/10/1999		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8428 - 8474					
08	868	N	722	-0-	-146	722	3		Y	-0-			-0-
09	840	N	332	-0-	-508	332	3		Y	-0-			-0-
10	868	N	482	-0-	-386	482	3		Y	-0-			-0-
11	1038	N	1038	-0-	-0-	1038	3		Y	-0-			-0-
12	950	N	950	-0-	-0-	950	3		Y	-0-			-0-
01	905	N	905	-0-	-0-	905	3		Y	-0-			-0-

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

HUDSPETH (CANYON)		43242 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT								
GP OPERATING LLC		319452														
CHILDRESS RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 227559		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 4441 - 4856						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

ACTON RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 227560		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 3240 - 3729						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

OZ GAS CORPORATION		630560														
MARLEY		WELL #: 2081		RRCID -> 101723		COMPL. DATE 12/03/1981		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4195 - 4379						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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						
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-					-0-
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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						
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-					-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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						
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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	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					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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	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					
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-				-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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					
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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					
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-				-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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					
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-				-0-
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-			-0-
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		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		
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-			-0-
09		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		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		
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-			-0-
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		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		
08	DELQ PR		203	-0-	203	427	203 3	N	-0-			-0-
09		601 N	174	-0-	-427	-0-	174 3	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		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		
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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	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		
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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	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		
08		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-			-0-
09		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		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
 PIERCE, JOE - WINCHESTER WELL #: 7081 RRCID -> 104009 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4495 - 4596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	26 N		26	-0-	-0-		26	3		N	-0-					-0-
09	23 N		23	-0-	-0-		23	3		N	-0-					-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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-

MARLEY WELL #: 1681 RRCID -> 105837 COMPL. DATE 05/14/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4451 - 4466

08	1 N		1	-0-	-0-		1	3		N	-0-					-0-
09	1 N		1	-0-	-0-		1	3		N	-0-					-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROWLAND, REX D. ESTATE OF HUDSPETH 731670
 WELL #: 1085 RRCID -> 075488 COMPL. DATE 12/08/1977 TOTAL DEPTH 4943 PERF. N/A

08	31 N		27	-0-	-4		27	2		N	-0-					-0-
09	30 N		26	-0-	-4		26	2		N	-0-					-0-
10	2 N		2	-0-	-0-			2	2	N	-0-					-0-
11	30 N		-0-	-0-	-30					N	-0-					-0-
12	31 N		-0-	-0-	-31					N	-0-					-0-
01	2 N		-0-	-0-	-2					N	-0-					-0-

HUDSPETH WELL #: 2085 RRCID -> 076317 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 4842 PERF. 4308 - 4506

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSPETH WELL #: 1073 RRCID -> 082722 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 4161 - 4316

08	31 N		-0-	-0-	-31					N	-0-					-0-
09	30 N		1	-0-	-29		1	2		N	-0-					-0-
10	1 N		1	-0-	-0-		1	2		N	-0-					-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2 N		2	-0-	-0-		2	2		N	-0-					-0-
01	3 N		3	-0-	-0-		3	2		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	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
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			-0-
09	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-			-0-
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-

HUDSPETH "73"		WELL #: 4080		RRCID -> 094882		COMPL. DATE 07/18/1981		TOTAL DEPTH 4707		PERF. 3960 - 4336				
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-
09	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-			-0-
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-

HUDSPETH "73"		WELL #: 5080		RRCID -> 094883		COMPL. DATE 07/21/1981		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4096 - 4298				
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-			-0-
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-

HUDSPETH "74"		WELL #: 1080		RRCID -> 094884		COMPL. DATE 07/15/1981		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4236 - 4360				
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-			-0-
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-

HUDSPETH "74"		WELL #: 2080		RRCID -> 094885		COMPL. DATE 07/16/1981		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4142 - 4247				
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
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-	-2				N	-0-			-0-
01	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-			-0-

HUDSPETH "88"		WELL #: 6080		RRCID -> 094886		COMPL. DATE 07/21/1981		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4214 - 4398				
08	186 N	67	-0-	-119	-0-	67	2			N	-0-			-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			-0-
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-

HUDSPETH "88"		WELL #: 7080		RRCID -> 094887		COMPL. DATE 07/23/1981		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4214 - 4398				
08	186 N	76	-0-	-110	-0-	76	2			N	-0-			-0-
09	120 N	63	-0-	-57	-0-	63	2			N	-0-			-0-
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-

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	
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-		-0-
09	270 N	114	-0-	-156	-0-	114 2		N	-0-		-0-
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-

HUDSPETH "88"		WELL #: 9080		RRCID -> 094889	COMPL. DATE 07/14/1981	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4297 - 4513				
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-		-0-
09	300 N	45	-0-	-255	-0-	45 2		N	-0-		-0-
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-

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			
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3		N	-0-		-0-
09	120 N	20	-0-	-100	-0-	20 3		N	-0-		-0-
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-

BAGGETT		WELL #: 3		RRCID -> 154751	COMPL. DATE 05/17/1995	TOTAL DEPTH 9202	PERF. 8906 - 8980				
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-		-0-
09	120 N	5	-0-	-115	-0-	5 3		N	-0-		-0-
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-

BAGGETT, E. G.		WELL #: 4		RRCID -> 157161	COMPL. DATE 12/04/1995	TOTAL DEPTH 9353	PERF. 8862 - 9022				
08	899 X	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-		-0-
09	870 X	49	-0-	-821	-0-	49 3		N	-0-		-0-
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-

RED STAG OPERATING, LLC		BAGGETT, E. G.		697118	RRCID -> 018923	COMPL. DATE 01/10/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 9106 - 9180			
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		N	-0-		-0-
09	240 N	7	-0-	-233	-0-	7 2		N	-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2	N	-0-	-0-	-0-
09	240 N	5	-0-	-235	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	330 N	3	-0-	-327	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-
12	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAGGETT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 018925		COMPL. DATE 05/01/1961		TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A			
08	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2	N	-0-	-0-	-0-
09	120 N	54	-0-	-66	-0-	54	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	690 N	459	-0-	-231	-0-	459	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIDSON, J. T. "21"		WELL #: 1		RRCID -> 018970		COMPL. DATE 09/23/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8912 - 9046			
08	713 N	615	-0-	-98	-0-	615	2	N	-0-	-0-	-0-
09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2	N	-0-	-0-	-0-
10	682 N	659	-0-	-23	-0-	659	2	N	-0-	-0-	-0-
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	899 N	841	-0-	-58	-0-	841	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SIGNAL-BAGGETT "29"		WELL #: 1 T		RRCID -> 033279		COMPL. DATE 04/15/1964		TOTAL DEPTH 9188 PERF. N/A			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D"		WELL #: 1		RRCID -> 060604		COMPL. DATE 12/17/1974		TOTAL DEPTH 9241 PERF. N/A			
08	527 N	520	-0-	-7	-0-	520	3	N	-0-	-0-	2
09	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3	N	-0-	-0-	2
10	868 N	848	-0-	-20	-0-	848	3	N	-0-	-0-	2
11	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3	N	-0-	-0-	2
12	837 N	777	-0-	-60	-0-	777	3	N	-0-	-0-	2
01	837 N	590	-0-	-247	-0-	590	3	N	-0-	-0-	2

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E"		WELL #: 3		RRCID -> 061870		COMPL. DATE 04/23/1975		TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A			
08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-	-0-	5
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3	N	-0-	-0-	5
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3	N	-0-	-0-	5
11	450 N	374	-0-	-76	-0-	374	3	N	-0-	-0-	5
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3	N	-0-	-0-	5
01	620 N	542	-0-	-78	-0-	542	3	N	-0-	-0-	5

JOHNSON, NORMAN DUDLEY		WELL #: 1		RRCID -> 069651		COMPL. DATE 12/07/1976		TOTAL DEPTH 9488 PERF. N/A			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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	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
08	310 N	205	-0-	-105	-0-	205 3	Y	-0-	3
09	240 N	179	-0-	-61	-0-	179 3	Y	-0-	3
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

THOMASON, W. A.		WELL #: 3		RRCID -> 073937		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 9630 PERF. N/A	
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3	Y	-0-	16
09	390 N	299	-0-	-91	-0-	299 3	Y	-0-	16
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

RIGGS, JACK "30"		WELL #: 1 L		RRCID -> 103987		COMPL. DATE 07/10/1982		TOTAL DEPTH 9372 PERF. N/A	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

RIGGS "21"		WELL #: 1		RRCID -> 149397		COMPL. DATE 04/15/1994		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8917 - 9061	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

BAGGETT, E. G.		WELL #: B 2		RRCID -> 153286		COMPL. DATE 03/01/1996		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 2568 - 9034	
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2	N	-0-	-0-
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	N	-0-	-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #: 13		RRCID -> 153343		COMPL. DATE 01/22/1995		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9042 - 9104	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

BAGGETT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 153533		COMPL. DATE 12/02/1997		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9045 - 9177	
08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2	N	-0-	-0-
09	360 N	11	-0-	-349	-0-	11 2	N	-0-	-0-
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	0 N	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														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-					-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #: 2501		RRCID -> 153919		COMPL. DATE 03/17/1995		TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9085 - 9413								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BAGGETT, E. G.		WELL #: 2402		RRCID -> 153922		COMPL. DATE 03/18/1995		TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9044 - 9423								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	771 N	771	-0-	-0-	-0-		771 2			N	-0-					-0-
09	330 N	15	-0-	-315	-0-		15 2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #: 2502		RRCID -> 156370		COMPL. DATE 10/07/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9194								
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	202 N	202	-0-	-0-	-0-		202 2			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT "C"		WELL #: 4		RRCID -> 156371		COMPL. DATE 10/27/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9082 - 9241								
08	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-		1019 2			N	-0-					-0-
09	780 N	14	-0-	-766	-0-		14 2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E"		WELL #: 16		RRCID -> 157001		COMPL. DATE 11/27/1995		TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8972 - 9064								
08	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-		1821 3			N	-0-					-0-
09	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-		1834 3			N	-0-					-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-	-0-	-0-
09	180 N	7	-0-	-173	-0-	7	2	N	-0-	-0-	-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JOHNSON		WELL #: 503		RRCID -> 157287		COMPL. DATE 12/23/1995		TOTAL DEPTH 9614		PERF. 9372 - 9544	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D"		WELL #: 14		RRCID -> 157335		COMPL. DATE 12/27/1995		TOTAL DEPTH 9280		PERF. 8968 - 9161	
08	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1170 N	941	-0-	-229	-0-	941	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1209 N	1173	-0-	-36	-0-	1173	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1209 N	1013	-0-	-196	-0-	1013	3	N	-0-	-0-	-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #: B 3		RRCID -> 158338		COMPL. DATE 02/23/1996		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9155 - 9336	
08	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2	N	-0-	-0-	-0-
09	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2	N	-0-	-0-	-0-
10	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2	N	-0-	-0-	-0-
11	810 N	252	-0-	-558	-0-	252	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #: 2503		RRCID -> 158358		COMPL. DATE 03/12/1996		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9074 - 9255	
08	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2	N	-0-	-0-	-0-
09	540 N	23	-0-	-517	-0-	23	2	N	-0-	-0-	-0-
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #: 2404		RRCID -> 158961		COMPL. DATE 03/21/1996		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9054 - 9260	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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	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	
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-	-0-	-0-
09	150 N	19	-0-	-131	-0-	19	2	N	-0-	-0-	-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	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														
BAGGETT, E. G.		WELL #: B 4		RRCID -> 160899		COMPL. DATE 02/13/1996		TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9098 - 9309								
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
08	93 N	-0-	-0-	-93	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE "B"		WELL #: 8		RRCID -> 161007		COMPL. DATE 10/05/1996		TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8951 - 8960								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-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								
08	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
09	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
10	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
11	990 N	842	-0-	-148	-0-	842	3			N	-0-					-0-
12	1023 N	658	-0-	-365	-0-	658	3			N	-0-					-0-
01	1023 N	1017	-0-	-6	-0-	1017	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "G"		WELL #: 17		RRCID -> 161478		COMPL. DATE 11/02/1996		TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8945 - 9076								
08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
09	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
12	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-

BAGGETT "A"		WELL #: 7		RRCID -> 161979		COMPL. DATE 02/02/1997		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8971 - 9132								
08	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
09	330 N	21	-0-	-309	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT "C"		WELL #: 5		RRCID -> 162446		COMPL. DATE 02/19/1997		TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9154 - 9383								
08	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
09	540 N	51	-0-	-489	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	527 N	386	-0-	-141	-0-	386	2			N	-0-					-0-
11	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
12	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIGGS "21"		WELL #: 2		RRCID -> 162617		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7954 - 9083								
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)																			
RED STAG OPERATING, LLC																			
RIGGS, JACK "30"																			
//CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																			
//CONT.// 697118																			
WELL #: 2 RRCID -> 162806 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9362 - 9588																			
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
08		5	N		5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	2	N	-0-					-0-
09		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		5	N		-0-	-0-	-5	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-

BAGGETT "C"																			
WELL #: 1 RRCID -> 162850 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9362 - 9555																			
08		510	N		510	-0-	-0-	-0-	-0-		510	2	N	-0-					-0-
09		210	N		15	-0-	-195	-0-	-0-		15	2	N	-0-					-0-
10		217	N		128	-0-	-89	-0-	-0-		128	2	N	-0-					-0-
11		957	N		957	-0-	-0-	-0-	-0-		957	2	N	-0-					-0-
12		670	N		670	-0-	-0-	-0-	-0-		670	2	N	-0-					-0-
01		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-

BAGGETT "C"																			
WELL #: 2 RRCID -> 162851 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9376 - 9583																			
08		502	N		502	-0-	-0-	-0-	-0-		502	2	N	-0-					-0-
09		120	N		21	-0-	-99	-0-	-0-		21	2	N	-0-					-0-
10		386	N		386	-0-	-0-	-0-	-0-		386	2	N	-0-					-0-
11		1020	N		1020	-0-	-0-	-0-	-0-		1020	2	N	-0-					-0-
12		717	N		717	-0-	-0-	-0-	-0-		717	2	N	-0-					-0-
01		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-

RIGGS "21"																			
WELL #: 3 RRCID -> 163275 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9092 - 9222																			
08	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-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	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-

RIGGS "21"																			
WELL #: 5 RRCID -> 163291 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8947 - 9182																			
08		1637	X		1637	-0-	-0-	-0-	-0-		1637	2	N	-0-					-0-
09		420	X		12	-0-	-408	-0-	-0-		12	2	N	-0-					-0-
10		434	X		-0-	-0-	-434	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		420	X		-0-	-0-	-420	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		777	X		777	-0-	-0-	-0-	-0-		777	2	N	-0-					-0-
01		434	X	NO	RPT	-0-	-434	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-

BAGGETT, E. G.																			
WELL #: 2504 RRCID -> 163453 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9136 - 9302																			
08		771	N		771	-0-	-0-	-0-	-0-		771	2	N	-0-					-0-
09		420	N		13	-0-	-407	-0-	-0-		13	2	N	-0-					-0-
10		403	N		-0-	-0-	-403	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		750	N		589	-0-	-161	-0-	-0-		589	2	N	-0-					-0-
12		1127	N		1127	-0-	-0-	-0-	-0-		1127	2	N	-0-					-0-
01		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-

BAGGETT, E. G. "28"																			
WELL #: 1 RRCID -> 163704 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9191 - 9306																			
08		16	N		16	-0-	-0-	-0-	-0-		16	2	N	-0-					-0-
09		8	N		-0-	-0-	-8	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		8	N		6	-0-	-2	-0-	-0-		6	2	N	-0-					-0-
11		30	N		16	-0-	-14	-0-	-0-		16	2	N	-0-					-0-
12		30	N		30	-0-	-0-	-0-	-0-		30	2	N	-0-					-0-
01		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2		N	-0-		-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAGGETT "C"		WELL #: 6		RRCID -> 163752		COMPL. DATE 06/23/1997		TOTAL DEPTH 9913		PERF. 9425 - 9554	
08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2		N	-0-		-0-
09	480 N	16	-0-	-464	-0-	16 2		N	-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAGGETT "2"		WELL #: 2		RRCID -> 164347		COMPL. DATE 07/11/1997		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9462 - 9544	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

BAGGETT, E. G.		WELL #: 2505		RRCID -> 164352		COMPL. DATE 08/01/1997		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9122 - 9176	
08	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 2		N	-0-		-0-
09	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2		N	-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAGGETT "C"		WELL #: 7		RRCID -> 164354		COMPL. DATE 07/22/1997		TOTAL DEPTH 9747		PERF. 9479 - 9570	
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-		-0-
09	180 N	5	-0-	-175	-0-	5 2		N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAGGETT "2"		WELL #: 1		RRCID -> 164801		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 9744		PERF. 9450 - 9633	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAGGETT "1L"		WELL #: 1		RRCID -> 165073		COMPL. DATE 09/01/1997		TOTAL DEPTH 9553		PERF. 9221 - 9435	
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2		N	-0-		-0-
09	300 N	13	-0-	-287	-0-	13 2		N	-0-		-0-
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	0 N	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													
BAGGETT "2"		WELL #: 4		RRCID -> 165074		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9351 - 9544					
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
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-				-0-
09	270 N	14	-0-	-256	-0-	14	2			N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BAGGETT, E. G. "28"		WELL #: 3		RRCID -> 165075		COMPL. DATE 08/22/1997		TOTAL DEPTH 9513		PERF. 8962 - 9122					
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-				-0-
09	330 N	25	-0-	-305	-0-	25	2			N	-0-				-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BAGGETT, E. G. "28"		WELL #: 4		RRCID -> 165076		COMPL. DATE 08/29/1997		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9073 - 9232					
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-				-0-
09	90 N	5	-0-	-85	-0-	5	2			N	-0-				-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BAGGETT, E. G. "28"		WELL #: 5		RRCID -> 166209		COMPL. DATE 10/04/1997		TOTAL DEPTH 9537		PERF. 9203 - 9346					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

BAGGETT "2"		WELL #: 5		RRCID -> 166211		COMPL. DATE 09/27/1997		TOTAL DEPTH 9709		PERF. 9271 - 9427					
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-				-0-
09	120 N	15	-0-	-105	-0-	15	2			N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BAGGETT "2"		WELL #: 6		RRCID -> 166212		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9485 - 9518					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

BAGGETT "11L"		WELL #: 3		RRCID -> 166214		COMPL. DATE 11/20/1997		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9495 - 9533					
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-				-0-
09	360 N	220	-0-	-140	-0-	220	2			N	-0-				-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-	-0-	-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

BAGGETT "2"		WELL #: 3		RRCID -> 166987		COMPL. DATE 08/31/1997		TOTAL DEPTH 9913		PERF. 9562 - 9654	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

RIGGS 5		WELL #: 2		RRCID -> 167315		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 9690		PERF. 9371 - 9500	
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2	N	-0-	-0-	-0-
09	510 N	423	-0-	-87	-0-	423	2	N	-0-	-0-	-0-
10	527 N	373	-0-	-154	-0-	373	2	N	-0-	-0-	-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	434 N	128	-0-	-306	-0-	128	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

BAGGETT "1L"		WELL #: 4		RRCID -> 167316		COMPL. DATE 01/24/1998		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9280 - 9403	
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-	-0-	-0-
09	150 N	10	-0-	-140	-0-	10	2	N	-0-	-0-	-0-
10	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2	N	-0-	-0-	-0-
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-	-0-	-0-
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

RIGGS "21"		WELL #: 6		RRCID -> 167368		COMPL. DATE 02/13/1998		TOTAL DEPTH 9425		PERF. 9214 - 9231	
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-	-0-	-0-
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

BAGGETT "1L"		WELL #: 2		RRCID -> 167371		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9242 - 9398	
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-	-0-	-0-
09	240 N	96	-0-	-144	-0-	96	2	N	-0-	-0-	-0-
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2	N	-0-	-0-	-0-
12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

BAGGETT "C"		WELL #: 8		RRCID -> 167453		COMPL. DATE 02/28/1998		TOTAL DEPTH 9820		PERF. 9462 - 9570	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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	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

08	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 3		N	-0-			-0-
09	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 3		N	-0-			-0-
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-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 6 RRCID -> 168487 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9315 - 9354												
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2		N	-0-			-0-
09	360 N	21	-0-	-339	-0-	21 2		N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAGGETT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168489 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9170 - 9342												
08	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2		N	-0-			-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAGGETT "2" WELL #: 7 RRCID -> 169100 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9463 - 9647												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 606 RRCID -> 169104 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9450 - 9535												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAGGETT 1L WELL #: 5 RRCID -> 169592 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9293 - 9402												
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-			-0-
09	150 N	5	-0-	-145	-0-	5 2		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIGGS "21" WELL #: 7 RRCID -> 175415 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8912 - 9022												
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			-0-
09	60 N	2	-0-	-58	-0-	2 2		N	-0-			-0-
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	0 N	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												
SIGNAL-BAGGETT "29" WELL #: 3 RRCID -> 175869 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9453 - 9714												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2		N	-0-		-0-
09	1320 N	1145	-0-	-175	-0-	1145	2		N	-0-		-0-
10	1364 N	1344	-0-	-20	-0-	1344	2		N	-0-		-0-
11	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-				N	-0-		-0-
12	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 7 RRCID -> 175870 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9209 - 9405												
08	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2		N	-0-		-0-
09	570 N	79	-0-	-491	-0-	79	2		N	-0-		-0-
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-		-0-
11	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2		N	-0-		-0-
12	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 8 RRCID -> 175872 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8992 - 9195												
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-		-0-
09	360 N	31	-0-	-329	-0-	31	2		N	-0-		-0-
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-		-0-
11	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2		N	-0-		-0-
12	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BAGGETT "C" WELL #: 10 RRCID -> 175884 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9344 - 9515												
08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2		N	-0-		-0-
09	450 N	16	-0-	-434	-0-	16	2		N	-0-		-0-
10	434 N	187	-0-	-247	-0-	187	2		N	-0-		-0-
11	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2		N	-0-		-0-
12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BAGGETT "A" WELL #: 9 RRCID -> 176041 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9022 - 9220												
08	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-		-0-
09	150 N	110	-0-	-40	-0-	110	2		N	-0-		-0-
10	155 N	99	-0-	-56	-0-	99	2		N	-0-		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BAGGETT "A" WELL #: 10 RRCID -> 178182 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8875 - 8960												
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

THOMASON, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 182303 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9350 - 9557												
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		Y	-0-		43
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		Y	-0-		43
10	620 N	286	-0-	-334	-0-	286	3		Y	-0-		43
11	450 N	272	-0-	-178	-0-	272	3		Y	-0-		43
12	496 N	397	-0-	-99	-0-	397	3		Y	-0-		43
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		Y	-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	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLER-HOOVER B UNIT		WELL #: 606		RRCID -> 182371		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6146 - 9626					
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		Y	-0-			-0-
10	12 N	3	-0-	-9	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RIGGS, JACK "30"		WELL #: 4		RRCID -> 182373		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9272 - 9412					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 28		RRCID -> 182624		COMPL. DATE 03/09/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9114 - 9288					
08	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3		Y	-0-			19
09	1170 N	1051	-0-	-119	-0-	1051	3		Y	-0-			19
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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 31		RRCID -> 182626		COMPL. DATE 03/11/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9076 - 9224					
08	434 N	420	-0-	-14	-0-	420	3		Y	-0-			6
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		Y	-0-			6
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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #: 32A		RRCID -> 183391		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8957 - 9188					
08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3		N	-0-			4
09	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3		N	-0-			4
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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #: 35		RRCID -> 183570		COMPL. DATE 04/01/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8953 - 9206					
08	341 N	291	-0-	-50	-0-	291	3		Y	-0-			2
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		Y	-0-			2
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

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	341	N	300	-0-	-41	-0-		300	2		Y	-0-			-0-
09	330	N	232	-0-	-98	-0-		232	2		Y	-0-			-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RIGGS 5		WELL #: 3		RRCID -> 193868		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 9712		PERF. 9352 - 9462					
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-		849	2		N	-0-			-0-
09	840	N	809	-0-	-31	-0-		809	2		N	-0-			-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #: 37		RRCID -> 195331		COMPL. DATE 03/22/2003		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8930 - 9036					
08	2077	N	1388	-0-	-689	-0-		1388	3		N	-0-			-0-
09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-		1679	3		N	-0-			-0-
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-

THOMASON, W. A.		WELL #: 5		RRCID -> 196813		COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 9196 - 9306					
08	372	N	131	-0-	-241	-0-		131	3		N	-0-			-0-
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-		957	3		N	-0-			-0-
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-

JOHNSON		WELL #: 603		RRCID -> 197851		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9540 - 9698					
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-		236	2		N	-0-			-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-		242	2		N	-0-			-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON		WELL #: 803		RRCID -> 197852		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9718 - 9748					
08	372	N	325	-0-	-47	-0-		325	2		Y	-0-			-0-
09	330	N	312	-0-	-18	-0-		312	2		Y	-0-			-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BAGGETT, JACK 2		WELL #: 1		RRCID -> 198980		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9290 - 9390					
08	310	N	288	-0-	-22	-0-		288	2		N	-0-			-0-
09	330	N	328	-0-	-2	-0-		328	2		N	-0-			-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT (STRAWN) RED STAG OPERATING, LLC JOHNSON		//CONT.// 43675 666 //CONT.// 697118		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	465 N	132	-0-	-333	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #: 38		RRCID -> 200766		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 9425		PERF. 9055 - 9236						
08	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					7
09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					7
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

RIGGS 5		WELL #: 4		RRCID -> 201121		COMPL. DATE 10/16/2003		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9300 - 9370						
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
09	60 N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-					-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER-HOOVER A UNIT		WELL #: 706		RRCID -> 201128		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9322 - 9509						
08	1519 N	1336	-0-	-183	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-
09	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER-HOOVER A UNIT		WELL #: 806		RRCID -> 201133		COMPL. DATE 09/08/2003		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9476 - 9565						
08	837 N	756	-0-	-81	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
09	750 N	718	-0-	-32	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "C"		WELL #: 8		RRCID -> 201143		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 9540		PERF. 9152 - 9240						
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	484	3	1	9	N	1					135
09	420 N	334	-0-	-86	-0-	333	3	1	9	N	1					136
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

RIGGS "31"		WELL #: 1		RRCID -> 207479		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 10040		PERF. 9682 - 9834						
08	558 N	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-					-0-
09	540 N	515	-0-	-25	-0-	515	2			N	-0-					-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-					-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		432 N	-0-	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SIGNAL BAGGETT "29"		WELL #: 5		RRCID -> 207748		COMPL. DATE 11/06/2004		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9486 - 9547								
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RIGGS, JACK "30"		WELL #: 6		RRCID -> 207898		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9330 - 9686								
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-					-0-
09	60 N	35	-0-	-0-	-25	-0-	35	2		N	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-
11	120 N	-0-	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-					-0-
12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RIGGS "5"		WELL #: 5		RRCID -> 208793		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9626 - 9728								
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-					-0-
09	30 N	8	-0-	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
11	270 N	-0-	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-					-0-
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BAGGETT, JACK "2"		WELL #: 3		RRCID -> 209121		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9326 - 9640								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "G"		WELL #: 39		RRCID -> 218405		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8479 - 9142								
08	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	-0-	1021	3		N	-0-					-0-
09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	-0-	799	3		N	-0-					-0-
10	806 N	587	-0-	-0-	-219	-0-	587	3		N	-0-					-0-
11	780 N	232	-0-	-0-	-548	-0-	232	3		N	-0-					-0-
12	806 N	283	-0-	-0-	-523	-0-	283	3		N	-0-					-0-
01	589 N	515	-0-	-0-	-74	-0-	515	3		N	-0-					-0-

RIGGS 20		WELL #: 4		RRCID -> 244438		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8024 - 9204								
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-					-0-
09	30 N	6	-0-	-0-	-24	-0-	6	2		N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
11	180 N	-0-	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-					-0-
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-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 #: 9 RRCID -> 247442 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9183 - 9368												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08		5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	3		N	-0-	-0-
09		4050 X	1999	-0-	-2051	-0-	1999	3		N	-0-	-0-
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-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2406 RRCID -> 260068 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9004 - 9098												
08		2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2		N	-0-	-0-
09		1290 N	46	-0-	-1244	-0-	46	2		N	-0-	-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	447				N	NO RPT	-0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 9 RRCID -> 265742 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7504 - 9209												
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218												
MONTGOMERY "20" WELL #: 2 L RRCID -> 075445 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 10092 PERF. N/A												
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

JONES-MILLER WELL #: 2 T RRCID -> 091392 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9588 - 9802												
*05		127 N	127	-0-	-0-	-0-	126	2	1 9	Y	1	1 1
*06		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		Y	-0-	-0-
*07		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		Y	-0-	-0-
*08		124 N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1 9	Y	1	1 1
*09		120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2		Y	-0-	-0-
*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
*12		124 N	118	-0-	-6	-0-	117	2	1 9	Y	1	1 1
*01		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		Y	-0-	-0-

UNIVERSITY 32-18 WELL #: 1 RRCID -> 118463 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8632 - 8894												
*06		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-	-0-
*07		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-	-0-
*08		341 N	50	-0-	-291	-0-	50	2		N	-0-	-0-
*09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-	-0-
*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-

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*08	1054 N	729	-0-	-325	-0-	729	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	420 N	71	-0-	-349	-0-	71	2	N	-0-	-0-	-0-
*10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 32-18		WELL #: 3H		RRCID -> 164497		COMPL. DATE 03/20/1997			TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9876 - 10920		
*06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*08	1302 N	859	-0-	-443	-0-	859	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	630 N	56	-0-	-574	-0-	56	2	N	-0-	-0-	-0-
*10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*01	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2	N	-0-	-0-	-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH)		43675 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218									
HELMBING, RUBY 25		WELL #: 1 L		RRCID -> 035905		COMPL. DATE 06/11/2006			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6263 - 8724		
*06	840 N	786	-0-	-54	-0-	772	2	14 9 N	13	6 1	7
*07	868 N	722	-0-	-146	-0-	716	2	6 9 N	5	6 1	6
*08	806 N	786	-0-	-20	-0-	783	2	3 9 N	3	5 1	4
*09	780 N	651	-0-	-129	-0-	647	2	4 9 N	4		8
*10	744 N	545	-0-	-199	-0-	543	2	2 9 N	2	5 1	5
*11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	766	2	8 9 N	7	6 1	6
*12	682 N	641	-0-	-41	-0-	634	2	7 9 N	6	5 1	7
*01	741 N	741	-0-	-0-	-0-	733	2	8 9 N	7	5 1	9

HELMBING, RUBY 26		WELL #: 1 L		RRCID -> 066655		COMPL. DATE 04/29/2004			TOTAL DEPTH 8965 PERF. 6170 - 8906		
*06	270 N	111	-0-	-159	-0-	107	2	4 9 N	4	2 1	2
*07	248 N	28	-0-	-220	-0-	28	2		-0-	2 1	-0-
*08	248 N	92	-0-	-156	-0-	92	2		-0-		-0-
*09	120 N	106	-0-	-14	-0-	105	2	1 9 N	1		1
*10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	35	2	1 9 N	1	1 1	1
*11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1 9 N	1	1 1	1
*12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	468	2	6 9 N	5	1 1	5
*01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1 9 N	1	4 1	2

HELMBING, RUBY 23		WELL #: 1		RRCID -> 069842		COMPL. DATE 12/01/1976			TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A		
*06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		-0-		-0-
*07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-
*08	310 N	246	-0-	-64	-0-	246	2		-0-		-0-
*09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		-0-		-0-
*10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		-0-		-0-
*11	240 N	1	-0-	-239	-0-			N	-0-		-0-
*12	372 N	2	-0-	-370	-0-	2	2		-0-		-0-
*01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 43675 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
HELMBING, RUBY 2-A		WELL #: 1		RRCID -> 083560		COMPL. DATE 11/27/1978		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8883 - 9063		
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
*06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2	N	-0-		-0-
*07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-		N	-0-		-0-
*08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2	N	-0-		-0-
*09	540 N	9	-0-	-531	-0-	9 2	N	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-		N	-0-		-0-
*12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-		N	-0-		-0-
*01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2	N	-0-		-0-

HELMBING, RUBY 27		WELL #: 3		RRCID -> 083621		COMPL. DATE 12/02/1978		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8921 - 9074		
*05	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469 2	N	-0-		-0-
*06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2	N	-0-		-0-
*07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-		N	-0-		-0-
*08	713 N	623	-0-	-90	-0-	623 2	N	-0-		-0-
*09	600 N	60	-0-	-540	-0-	60 2	N	-0-		-0-
*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-

HELMBING, RUBY 26		WELL #: 2 L		RRCID -> 135092		COMPL. DATE 04/06/1990		TOTAL DEPTH 8868 PERF. 8694 - 8716		
*06	90 N	60	-0-	-30	-0-	58 2	2 9 N	2	1 1	1
*07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2	N	-0-	1 1	-0-
*08	93 N	42	-0-	-51	-0-	42 2	N	-0-		-0-
*09	60 N	41	-0-	-19	-0-	41 2	N	-0-		-0-
*10	62 N	34	-0-	-28	-0-	34 2	N	-0-		-0-
*11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	71 2	1 9 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-

HELMBING, RUBY 24		WELL #: 2		RRCID -> 151758		COMPL. DATE 09/20/1994		TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8620 - 8694		
*06	T. A.	603	-0-	603	7248	602 2	1 9 Y	1	23 1	10
*07	7248 X	-0-	-0-	-7248	-0-		Y	-0-		10
*08	1829 X	1030	-0-	-799	-0-	1030 2	Y	-0-		10
*09	1770 X	13	-0-	-1757	-0-	13 2	Y	-0-		10
*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	3		13

HELMBING, RUBY 25		WELL #: 2		RRCID -> 157199		COMPL. DATE 11/22/1995		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8601 - 8680		
*06	T. A.	2108	-0-	2108	9710	2107 2	1 9 Y	1	11 1	6
*07	11467 X	1757	-0-	-9710	-0-	1757 2	Y	-0-		6
*08	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	1362 2	Y	-0-		6
*09	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2	Y	-0-		6
*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	2		8

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		43675 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
HELMBING, RUBY 23		WELL #:		2	RRCID -> 157200	COMPL. DATE 12/07/1995	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8707	-	8823
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2	N	-0-		-0-	
*06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2	N	-0-		-0-	
*07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-		N	-0-		-0-	
*08	651 N	580	-0-	-71	-0-	580 2	N	-0-		-0-	
*09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-		N	-0-		-0-	
*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-	

HELMBING, RUBY 25		WELL #:		3	RRCID -> 165869	COMPL. DATE 11/06/1997	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8743	-	8837
*06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	676 2	12 9 N	11	5 1		6
*07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	686 2	4 9 N	4	5 1		5
*08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	692 2	4 9 N	4	5 1		4
*09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	682 2	4 9 N	4			8
*10	620 N	553	-0-	-67	-0-	551 2	2 9 N	2	5 1		5
*11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	693 2	7 9 N	6	6 1		5
*12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	657 2	8 9 N	7	5 1		7
*01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	665 2	7 9 N	6	5 1		8

HELMBING, RUBY 27		WELL #:		4	RRCID -> 166326	COMPL. DATE 11/20/1997	TOTAL DEPTH	9165	PERF. 8760	-	8912
*06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-		-0-	
*07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-		-0-	
*08	372 N	229	-0-	-143	-0-	229 2	N	-0-		-0-	
*09	180 N	15	-0-	-165	-0-	15 2	N	-0-		-0-	
*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-	

HELMBING, RUBY 23		WELL #:		3	RRCID -> 194846	COMPL. DATE 05/05/2003	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8918	-	9021
*06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2	N	-0-		-0-	
*07	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-		N	-0-		-0-	
*08	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2	N	-0-		-0-	
*09	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971 2	N	-0-		-0-	
*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-	

HEBLING, RUBY 27		WELL #:		5	RRCID -> 195377	COMPL. DATE 07/22/2003	TOTAL DEPTH	9240	PERF. 6666	-	8888
*05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2	N	-0-		-0-	
*06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2	N	-0-		-0-	
*07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-		-0-	
*08	248 N	189	-0-	-59	-0-	189 2	N	-0-		-0-	
*09	150 N	7	-0-	-143	-0-	7 2	N	-0-		-0-	
*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-	

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		43675 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
HELMBING, RUBY 27		WELL #:		6	RRCID ->	195379	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	9308	PERF.	6503 - 8830
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
*06	T. A.	747	-0-	747	11884		746 2	1 9	Y	1	28 1	12
*07	11884 X	-0-	-0-	-11884	-0-				Y	-0-		12
*08	2201 X	1334	-0-	-867	-0-		1334 2		Y	-0-		12
*09	2130 X	11	-0-	-2119	-0-		11 2		Y	-0-		12
*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

RUBY HELMBING "24"				WELL #:	B 5 L	RRCID ->	198313	COMPL. DATE	04/17/2003	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8677 - 8779
*06	T. A.	299	-0-	299	1099		299 2		Y	-0-	2 1	1
*07	1416 N	317	-0-	-1099	-0-		317 2		Y	-0-		1
*08	330 N	330	-0-	-0-	-0-		330 2		Y	-0-		1
*09	329 N	329	-0-	-0-	-0-		329 2		Y	-0-		1
*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

RUBY HELMBING "26"				WELL #:	3	RRCID ->	205061	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	9289	PERF. 6095 - 9076
*06	690 N	656	-0-	-34	-0-		644 2	12 9	N	11	5 1	6
*07	654 N	654	-0-	-0-	-0-		650 2	4 9	N	4	5 1	5
*08	651 N	643	-0-	-8	-0-		640 2	3 9	N	3	5 1	3
*09	630 N	626	-0-	-4	-0-		622 2	4 9	N	4		7
*10	651 N	427	-0-	-224	-0-		424 2	3 9	N	3	5 1	5
*11	673 N	673	-0-	-0-	-0-		667 2	6 9	N	5	5 1	5
*12	651 N	623	-0-	-28	-0-		616 2	7 9	N	6	5 1	6
*01	562 N	562	-0-	-0-	-0-		555 2	7 9	N	6	5 1	7

HELMBING, RUBY 26				WELL #:	4	RRCID ->	205579	COMPL. DATE	12/26/2004	TOTAL DEPTH	9262	PERF. 6414 - 7802
*06	14B2 EXT	2	-0-	2	18		2 2		Y	-0-		-0-
*07	18 N	-0-	-0-	-18	-0-				Y	-0-		-0-
*08	13 N	6	-0-	-7	-0-		6 2		Y	-0-		-0-
*09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-		-0-
*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	2		2 2		Y	-0-		-0-

HELMBING, RUBY 27				WELL #:	8	RRCID ->	205843	COMPL. DATE	08/24/2004	TOTAL DEPTH	9371	PERF. 6124 - 8882
*06	T. A.	422	-0-	422	5703		421 2	1 9	Y	1	19 1	8
*07	3100 N	-0-	-0-	-3100	2603				Y	-0-		8
*08	3100 N	796	-0-	-2304	299		796 2		Y	-0-		8
*09	420 N	6	-0-	-414	-0-		6 2		Y	-0-		8
*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

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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*06	T. A.	955	-0-	955	4361	954 2	1 9	Y	1	11 1			5
*07	3100 N	948	-0-	-2152	2209	948 2		Y	-0-				5
*08	3100 N	946	-0-	-2154	55	946 2		Y	-0-				5
*09	971 N	916	-0-	-55	-0-	916 2		Y	-0-				5
*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

HELMBING, RUBY "27"		WELL #:		7	RRCID ->	205973	COMPL. DATE	11/24/2003	TOTAL DEPTH	9209	PERF.	6174 -	8891
*06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	143 2	2 9	N	2	1 1			1
*07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	119 2	1 9	N	1	1 1			1
*08	186 N	156	-0-	-30	-0-	155 2	1 9	N	1	1 1			1
*09	150 N	145	-0-	-5	-0-	144 2	1 9	N	1				2
*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

HELMBING, RUBY 26		WELL #:		5	RRCID ->	206142	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	9206	PERF.	6130 -	8926
*06	T. A.	350	-0-	350	4450	350 2		Y	-0-	14 1			6
*07	3100 N	-0-	-0-	-3100	1350			Y	-0-				6
*08	1684 N	334	-0-	-1350	-0-	334 2		Y	-0-				6
*09	360 N	4	-0-	-356	-0-	4 2		Y	-0-				6
*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

HELMBING, RUBY 26		WELL #:		6	RRCID ->	207853	COMPL. DATE	12/18/2004	TOTAL DEPTH	8973	PERF.	6140 -	8930
*06	T. A.	222	-0-	222	4603	221 2	1 9	Y	1	11 1			5
*07	3100 N	-0-	-0-	-3100	1503			Y	-0-				5
*08	1565 N	62	-0-	-1503	-0-	62 2		Y	-0-				5
*09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-				5
*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

HELMBING, RUBY 26		WELL #:		7	RRCID ->	207907	COMPL. DATE	04/30/2005	TOTAL DEPTH	9212	PERF.	6425 -	6652
*06	T. A.	209	-0-	209	2344	209 2		Y	-0-	8 1			3
*07	2344 N	-0-	-0-	-2344	-0-			Y	-0-				3
*08	496 N	453	-0-	-43	-0-	453 2		Y	-0-				3
*09	210 N	2	-0-	-208	-0-	2 2		Y	-0-				3
*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

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 HELBING, RUBY 4 WELL #: 5 RRCID -> 208491 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 5998 - 8022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	390 N	374	-0-	-16	-0-	367	2	7	9	N	6	3	1			3
*07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	320	2	3	9	N	3	3	1			3
*08	403 N	385	-0-	-18	-0-	384	2	1	9	N	1	2	1			2
*09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	366	2	2	9	N	2					4
*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

HELBING, RUBY 25 WELL #: 6 RRCID -> 210711 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 8610 - 8790

*06	T. A.	373	-0-	373	1657	372	2	1	9	Y	1	4	1			2
*07	2036 N	379	-0-	-1657	-0-	379	2			Y	-0-					2
*08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					2
*09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					2
*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

HELBING, RUBY 25 WELL #: 7 RRCID -> 210714 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 6212 - 8800

*06	T. A.	16	-0-	16	13739	16	2			Y	-0-	5	1			2
*07	13825 X	86	-0-	-13739	-0-	86	2			Y	-0-					2
*08	89 X	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					2
*09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					2
*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

HELBING, RUBY 27 WELL #: 9 RRCID -> 211795 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 8744 - 8894

*05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

HELBING, RUBY 27 WELL #: 10 RRCID -> 215496 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 6468 - 8868

*06	T. A.	1684	-0-	1684	7199	1684	2			Y	-0-	15	1			7
*07	3100 N	1699	-0-	-1401	5798	1699	2			Y	-0-					7
*08	3100 N	1681	-0-	-1419	4379	1681	2			Y	-0-					7
*09	3000 N	1588	-0-	-1412	2967	1588	2			Y	-0-					7
*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

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 43675 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
HELMBING, RUBY 23		WELL #: 4		RRCID -> 216799		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8815 - 9056		
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
*05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-		-0-	
*06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-		-0-	
*07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-	
*08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-		-0-	
*09	210 N	27	-0-	-183	-0-	27	2	N	-0-		-0-	
*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-	

HELMBING, RUBY 24		WELL #: B 6 L		RRCID -> 232657		COMPL. DATE 05/20/2007		TOTAL DEPTH 9107		PERF. 8678 - 8786	
*06	T. A.	1226	-0-	1226	20984	1225	2	1	9	Y	1
*07	20984 X	-0-	-0-	-20984	-0-			Y	-0-		24
*08	1829 X	1339	-0-	-490	-0-	1339	2	Y	-0-		1
*09	1770 X	165	-0-	-1605	-0-	165	2	Y	-0-		11
*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

WTG EXPLORATION		945220		RRCID -> 056312		COMPL. DATE 05/24/1973		TOTAL DEPTH 9160		PERF. N/A	
GULARCO		WELL #: 1 A									
08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-		-0-
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2	N	-0-		-0-
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-

COUCH, S. E.		WELL #: 1		RRCID -> 186686		COMPL. DATE 12/06/2001		TOTAL DEPTH 9348		PERF. 9073 - 9265	
08	2356 N	2151	-0-	-205	-0-	2151	2	N	-0-		-0-
09	2130 N	2123	-0-	-7	-0-	2123	2	N	-0-		-0-
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

ELLEN		WELL #: 1		RRCID -> 250592		COMPL. DATE 02/26/2009		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 9083 - 9399	
08	496 N	489	-0-	-7	-0-	489	2	N	-0-		-0-
09	480 N	469	-0-	-11	-0-	469	2	N	-0-		-0-
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-

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	
08	775 N	624	-0-	-151	-0-	624	3	N	-0-		-0-
09	180 N	28	-0-	-152	-0-	28	3	N	-0-		-0-
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-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) EXTTEX OPERATING COMPANY SPGC "B"		//CONT.// 43679 700 //CONT.// 257062		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
WELL #:		2		RRCID -> 018927		COMPL. DATE 02/23/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9071 - 9172				
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
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
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-

GRIMMER, NAN D.		WELL #:		2 T		RRCID -> 034940		COMPL. DATE 12/04/1964		TOTAL DEPTH 8560		PERF. N/A		
08	1023	N	857	-0-	-166	-0-	857	3		Y	-0-			-0-
09	1050	N	864	-0-	-186	-0-	864	3		Y	-0-			-0-
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-

MCDONALD A		WELL #:		1 T		RRCID -> 036203		COMPL. DATE 10/30/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3		Y	-0-			-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		Y	-0-			-0-
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-

MILLER, J. B.		WELL #:		1		RRCID -> 036204		COMPL. DATE 11/03/1964		TOTAL DEPTH 8820		PERF. N/A		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

WALLEN-MILLER		WELL #:		3 L		RRCID -> 045186		COMPL. DATE 07/18/1968		TOTAL DEPTH 8877		PERF. N/A		
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3		N	-0-			-0-
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-

MILLER "C"		WELL #:		6		RRCID -> 055270		COMPL. DATE 05/24/1973		TOTAL DEPTH 9352		PERF. N/A		
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-			-0-
09	120	N	7	-0-	-113	-0-	7	3		Y	-0-			-0-
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-

SPGC "B"		WELL #:		3		RRCID -> 063790		COMPL. DATE 10/03/1975		TOTAL DEPTH 9422		PERF. N/A		
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
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-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) EXTTEX OPERATING COMPANY SPGC "B"		//CONT.// 43679 700 //CONT.// 257062		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
		WELL #: 6		RRCID -> 140365		COMPL. DATE 01/03/1992		TOTAL DEPTH 9262		PERF. 9144 - 9163	
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
08	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3	N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3	N	-0-	-0-	-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-	-0-	-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-	-0-	-0-

SPGC "B"		WELL #: 7		RRCID -> 143372		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 9363		PERF. 8944 - 9022	
08	589 N	433	-0-	-156	-0-	433	3	N	-0-	-0-	-0-
09	300 N	19	-0-	-281	-0-	19	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	420 N	119	-0-	-301	-0-	119	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3	N	-0-	-0-	-0-

MILLER "C"		WELL #: 14		RRCID -> 146900		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH 9380		PERF. 9084 - 9268	
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	120 N	6	-0-	-114	-0-	6	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	856	-0-	856	-0-	856	3	Y	-0-	-0-	-0-

SPGC "B"		WELL #: 9		RRCID -> 153655		COMPL. DATE 01/29/1995		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9339 - 9427	
08	248 N	170	-0-	-78	-0-	170	3	N	-0-	-0-	-0-
09	120 N	7	-0-	-113	-0-	7	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	150 N	47	-0-	-103	-0-	47	3	N	-0-	-0-	-0-
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3	N	-0-	-0-	-0-
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3	N	-0-	-0-	-0-

SPGC "A"		WELL #: 13		RRCID -> 155428		COMPL. DATE 07/10/1995		TOTAL DEPTH 9425		PERF. 9106 - 9266	
08	341 N	268	-0-	-73	-0-	268	3	N	-0-	-0-	-0-
09	90 N	12	-0-	-78	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	270 N	120	-0-	-150	-0-	120	3	N	-0-	-0-	-0-
12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3	N	-0-	-0-	-0-
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3	N	-0-	-0-	-0-

SPGC "B"		WELL #: 8		RRCID -> 155429		COMPL. DATE 07/21/1995		TOTAL DEPTH 9261		PERF. 9059 - 9080	
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3	N	-0-	-0-	-0-

SPGC "B"		WELL #: 15		RRCID -> 155432		COMPL. DATE 07/23/1995		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8958 - 9062	
08	310 N	216	-0-	-94	-0-	216	3	N	-0-	-0-	-0-
09	150 N	9	-0-	-141	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	210 N	59	-0-	-151	-0-	59	3	N	-0-	-0-	-0-
12	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3	N	-0-	-0-	-0-
01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3	N	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) EXTTEX OPERATING COMPANY SPGC "B"		//CONT.// 43679 700 //CONT.// 257062		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
WELL #: 16		RRCID -> 155434		COMPL. DATE 07/10/1995		TOTAL DEPTH 9415		PERF. 9128 - 9370								
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
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-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-

SPGC "B"		WELL #: 18		RRCID -> 155441		COMPL. DATE 08/29/1995		TOTAL DEPTH 9251		PERF. 8946 - 9134						
08	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	3		N	-0-					-0-
09	150	N	10	-0-	-140	-0-	10	3		N	-0-					-0-
10	0	N	-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-

SPGC "B"		WELL #: 19		RRCID -> 156365		COMPL. DATE 09/23/1995		TOTAL DEPTH 9381		PERF. 8978 - 9077						
08	682	N	495	-0-	-187	-0-	495	3		N	-0-					-0-
09	360	N	21	-0-	-339	-0-	21	3		N	-0-					-0-
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-

SPGC "B"		WELL #: 21		RRCID -> 156368		COMPL. DATE 10/09/1995		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8942 - 9120						
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-
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-

SPBC "B"		WELL #: 11		RRCID -> 156423		COMPL. DATE 07/21/1995		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 9096 - 9206						
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

SPGC "B"		WELL #: 20		RRCID -> 156758		COMPL. DATE 12/13/1995		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8998 - 9077						
08	899	N	845	-0-	-54	-0-	845	3		N	-0-					-0-
09	300	N	42	-0-	-258	-0-	42	3		N	-0-					-0-
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-

MILLER "C"		WELL #: 17 L		RRCID -> 156761		COMPL. DATE 12/18/1995		TOTAL DEPTH 9257		PERF. 8958 - 9102						
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-					-0-
09	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	3		Y	-0-					-0-
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-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) EXTEX OPERATING COMPANY BAGGETT, E. G.		//CONT.// 43679 700 //CONT.// 257062		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
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	BALANCE

BAGGETT 26		WELL #: 5		RRCID -> 158247	COMPL. DATE 03/19/1996	TOTAL DEPTH 9258	PERF. 8933	- 9062			
08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3		N	-0-	-0-
09	120 N	6	-0-	-114	-0-	6	3		N	-0-	-0-
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-

BAGGETT 26		WELL #: 1		RRCID -> 158248	COMPL. DATE 04/21/1996	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9138	- 9302			
08	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	3		N	-0-	-0-
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-	-0-
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-

BAGGETT 26		WELL #: 2		RRCID -> 158865	COMPL. DATE 06/08/1996	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9231	- 9322			
08	217 N	17	-0-	-200	-0-	17	3		N	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-
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-

BAGGETT 26		WELL #: 3		RRCID -> 159315	COMPL. DATE 07/23/1996	TOTAL DEPTH 9627	PERF. 9276	- 9422			
08	744 N	61	-0-	-683	-0-	61	3		N	-0-	-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	-0-
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-

HELBBING		WELL #: 9		RRCID -> 162101	COMPL. DATE 01/28/1997	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8454	- 8488			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) EXTEX OPERATING COMPANY MCDONALD A			//CONT.// //CONT.//	43679 700 257062	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT					
			WELL #:	13	RRCID ->	167948	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8371 - 8564
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HELBBING			WELL #:	11	RRCID ->	169464	COMPL. DATE	04/23/1998	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6010 - 8368
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HELBBING			WELL #:	10R	RRCID ->	169467	COMPL. DATE	04/03/1998	TOTAL DEPTH	8693	PERF.	6061 - 8399
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HELBBING			WELL #:	12	RRCID ->	169803	COMPL. DATE	07/16/1998	TOTAL DEPTH	8790	PERF.	6204 - 8550
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HELBBING			WELL #:	13	RRCID ->	169805	COMPL. DATE	06/25/1998	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6019 - 8488
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HELBBING			WELL #:	14	RRCID ->	169809	COMPL. DATE	07/09/1998	TOTAL DEPTH	8710	PERF.	6038 - 8311
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HELBBING			WELL #:	15	RRCID ->	169811	COMPL. DATE	07/27/1998	TOTAL DEPTH	8721	PERF.	6037 - 8319
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 #: 15R		RRCID -> 170662		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5959 - 8566	
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MCDONALD A		WELL #: 14		RRCID -> 171771		COMPL. DATE 07/03/2003		TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6119 - 8781	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-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-

HELBING		WELL #: 16		RRCID -> 183412		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6066 - 8450	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3	N	-0-	-0-
09	180 N	29	-0-	-151	-0-	29 3	N	-0-	-0-
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-

MCMULLAN 37		WELL #: 6		RRCID -> 184904		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6040 - 9108	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) EXTEX OPERATING COMPANY MILLER, J. B.		//CONT.// //CONT.//	43679 700 257062	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT										
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
MILLER, J. B.		WELL #: 3		RRCID -> 194282	COMPL. DATE 02/12/2003	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 8818	-	8965							
08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
09	240 N	36	-0-	-204	-0-	36	3			N	-0-					-0-
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-
MILLER, J. B.		WELL #: 4		RRCID -> 205082	COMPL. DATE 09/24/2003	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 8712	-	8848							
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
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-
RIGGS "19"		WELL #: 3		RRCID -> 208190	COMPL. DATE 01/17/2005	TOTAL DEPTH 9863	PERF. 8960	-	8976							
08	930 N	824	-0-	-106	-0-	824	3			N	-0-					-0-
09	870 N	773	-0-	-97	-0-	773	3			N	-0-					-0-
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-
READ "2"		WELL #: 2		RRCID -> 210119	COMPL. DATE 04/26/2005	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 9258	-	9277							
08	558 N	513	-0-	-45	-0-	513	3			N	-0-					-0-
09	540 N	481	-0-	-59	-0-	481	3			N	-0-					-0-
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-
READ "28"		WELL #: 1		RRCID -> 218638	COMPL. DATE 04/14/2006	TOTAL DEPTH 9701	PERF. 9242	-	9392							
08	2914 X	2473	-0-	-441	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
09	2700 X	2319	-0-	-381	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
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-
READ "28"		WELL #: 2		RRCID -> 219783	COMPL. DATE 04/01/2006	TOTAL DEPTH 9709	PERF. 9342	-	9528							
08	1519 N	1374	-0-	-145	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
09	1440 N	1288	-0-	-152	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
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-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC				697118									
HENNDERSON 27		WELL #:		1		RRCID -> 163544		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH 11686 PERF. 9282 - 11686			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
08	1643 N	1554	-0-	-89	-0-	1554	3	N	-0-		-0-		
09	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3	N	-0-		-0-		
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-		

JOHNSON, NORMAN		WELL #:		3		RRCID -> 175876		COMPL. DATE 07/28/2000		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6355 - 9367			
08	1271 N	632	-0-	-639	-0-	632	2	N	-0-		-0-		
09	1230 N	57	-0-	-1173	-0-	57	2	N	-0-		-0-		
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		WELL #:		1 T		RRCID -> 018930		COMPL. DATE 05/29/1962		TOTAL DEPTH 9350 PERF. N/A	
*05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2	N	-0-		-0-		
*06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2	N	-0-		-0-		
*07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2	N	-0-		-0-		
*08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-		-0-		
*09	390 N	371	-0-	-19	-0-	371	2	N	-0-		-0-		
*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-		

UNION PACIFIC "C"		WELL #:		3 L		RRCID -> 038567		COMPL. DATE 01/12/1966		TOTAL DEPTH 9745 PERF. N/A			
*06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-		-0-		
*07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-		-0-		
*08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-		-0-		
*09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-		-0-		
*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-		

MONTGOMERY, W. C.		WELL #:		2		RRCID -> 038570		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9078 - 9200			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	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			
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
*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-		

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
MILLER, ROY -2- WELL #: 1 RRCID -> 061585 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH 9325 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	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	692	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
*06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	692	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	689	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	684	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
*09	690	N	661	-0-	-29	-0-	660	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*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-

COUCH UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 066096 COMPL. DATE 01/21/1976 TOTAL DEPTH 9488 PERF. N/A															
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HELBING, RUBY "4" WELL #: 2 RRCID -> 068884 COMPL. DATE 08/03/1976 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY, W.C. "A" WELL #: 2LT RRCID -> 069230 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 9750 PERF. N/A															
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*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-

COUCH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 069405 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 6409 - 9182															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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															
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT									
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																			
MILLER, ROY "1" WELL #: 1 RRCID -> 092730										COMPL. DATE	01/27/1981	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8928 - 9084				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
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-					

COUCH UNIT 2										WELL #:	3 L	RRCID ->	133603	COMPL. DATE	01/20/1990	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9193 - 9259
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
*01		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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
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-					

COUCH UNIT										WELL #:	6 L	RRCID ->	133995	COMPL. DATE	03/03/1990	TOTAL DEPTH	9310	PERF.	9054 - 9116
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

COUCH										WELL #:	6-L	RRCID ->	136732	COMPL. DATE	07/23/1990	TOTAL DEPTH	9452	PERF.	9127 - 9242
*06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
*07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
*08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
*09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
*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-					

UNION PACIFIC "C"										WELL #:	24	RRCID ->	139124	COMPL. DATE	10/03/2002	TOTAL DEPTH	9273	PERF.	6167 - 9077
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01	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							
UNION PACIFIC		WELL #:		25	RRCID ->	139126	COMPL. DATE	06/10/1991	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9166 - 9340
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	
*06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-	-0-	
*07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	
*08	217 N	118	-0-	-99	-0-	118	2	N	-0-	-0-	
*09	90 N	10	-0-	-80	-0-	10	2	N	-0-	-0-	
*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-	

UNION PACIFIC		WELL #:		26	RRCID ->	140184	COMPL. DATE	02/23/2004	TOTAL DEPTH	9525	PERF. 9172 - 9330
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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
*06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-	-0-	
*07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-	
*08	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	2	N	-0-	-0-	
*09	120 N	8	-0-	-112	-0-	8	2	N	-0-	-0-	
*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-	

HENDERSON, ROY "32"		WELL #:		6 L	RRCID ->	142461	COMPL. DATE	09/11/1992	TOTAL DEPTH	9464	PERF. 9245 - 9319
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*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-	

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.// 43679 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
HENDERSON, ROY "32"		WELL #: 7 L		RRCID -> 144226		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9290 - 9432				
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
*06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-	-0-	-0-	
*07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-	-0-	-0-	
*08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-	-0-	-0-	
*09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-	-0-	-0-	
*10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-	-0-	-0-	
*11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-	-0-	-0-	
*12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-	-0-	-0-	
*01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-	-0-	-0-	

BEAN "26"		WELL #: 6 L		RRCID -> 145087		COMPL. DATE 04/15/1993		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9486 - 9524				
*06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-	-0-	-0-	
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
*08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
*09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
*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-	

UNION PACIFIC		WELL #: 33 L		RRCID -> 145849		COMPL. DATE 06/13/1993		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9250 - 9340				
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
*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-	

UNION PACIFIC		WELL #: 31 L		RRCID -> 145918		COMPL. DATE 06/19/1993		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9247 - 9346				
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
*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-	

BEAN, VADA "31A"		WELL #: 1		RRCID -> 152617		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9354 - 9408				
*06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-	-0-	-0-	
*07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
*08	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2	N	-0-	-0-	-0-	
*09	90 N	8	-0-	-82	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-	
*10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-	-0-	-0-	
*11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
*12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
*01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2	N	-0-	-0-	-0-	

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
UNION PACIFIC		WELL #:		41-D	RRCID ->	153047	COMPL. DATE	12/19/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9168 - 9505
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*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-

UNION PACIFIC		WELL #:		42-D	RRCID ->	154332	COMPL. DATE	04/02/1995	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9209 - 9296
*06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-		-0-
*07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-		-0-
*08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-		-0-
*09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-		-0-
*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-

UNION PACIFIC "C"		WELL #:		29D	RRCID ->	154368	COMPL. DATE	03/16/1995	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8890 - 9036
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

UNION PACIFIC		WELL #:		40-D	RRCID ->	154971	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9199 - 9550
*06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-		-0-
*07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-		-0-
*08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-		-0-
*09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-		-0-
*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-

COUCH		WELL #:		8 D	RRCID ->	155231	COMPL. DATE	06/22/1995	TOTAL DEPTH	9510	PERF.	9171 - 9179
*06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*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-

UNION PACIFIC "C"		WELL #:		34D	RRCID ->	155980	COMPL. DATE	10/01/1995	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9092 - 9250
*06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*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-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.// 43679 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
UNION PACIFIC "C"		WELL #: 33 D		RRCID -> 156508		COMPL. DATE 08/27/1995		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8915 - 8942		
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
*06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-		-0-
*07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2	N	-0-		-0-
*08	62 N	2	-0-	-60	-0-	2 2	N	-0-		-0-
*09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2	N	-0-		-0-
*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-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 32 D		RRCID -> 156511		COMPL. DATE 09/03/1995		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8922 - 9035		
*06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2	N	-0-		-0-
*07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2	N	-0-		-0-
*08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2	N	-0-		-0-
*09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2	N	-0-		-0-
*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-

HELBING "18"		WELL #: 4 D		RRCID -> 156600		COMPL. DATE 07/17/1995		TOTAL DEPTH 8823 PERF. 8563 - 8574		
*06	13 N	10	-0-	-3	-0-	10 2	N	-0-		-0-
*07	13 N	4	-0-	-9	-0-	4 2	N	-0-		-0-
*08	11 N	4	-0-	-7	-0-	4 2	N	-0-		-0-
*09	10 N	4	-0-	-6	-0-	4 2	N	-0-		-0-
*10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-
*11	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2	N	-0-		-0-
*12	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2	N	-0-		-0-
*01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 53 D		RRCID -> 156857		COMPL. DATE 09/30/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9370 - 9384		
*06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*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-

UNION PACIFIC		WELL #: 44H		RRCID -> 157459		COMPL. DATE 09/05/1995		TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9490 - 11281		
*06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2	N	-0-		-0-
*07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-		-0-
*08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2	N	-0-		-0-
*09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-		-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2	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 #: 8 RRCID -> 158394 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9910 - 11827												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
*06		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-		1616	2	N	-0-	-0-
*07		1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-				N	-0-	-0-
*08		2945 N	525	-0-	-2420	-0-		525	2	N	-0-	-0-
*09		1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-				N	-0-	-0-
*10		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	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		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-		1138	2	N	-0-	-0-

UNION PACIFIC WELL #: 56-D RRCID -> 158459 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9258 - 9342												
*06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*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-

UNION PACIFIC WELL #: 55-D RRCID -> 158475 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9234 - 9290												
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HELBING "18" WELL #: 3D RRCID -> 158718 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8518 - 8673												
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*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-

UNION PACIFIC STATE UNIT WELL #: 3-D RRCID -> 159335 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9632 - 9644												
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*01		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								
MONTGOMERY, W.C. "A"		WELL #:		5-D		RRCID -> 159697		COMPL. DATE 05/20/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9195 - 9237		
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
*06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-		-0-
*07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-		-0-
*08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-		-0-
*09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-		-0-
*10	124 N	104	-0-	-20	-0-	-0-	104 2		N	-0-		-0-
*11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-		-0-
*12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-		-0-
*01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-		-0-

COUCH		WELL #:		9H		RRCID -> 159998		COMPL. DATE 07/11/1996		TOTAL DEPTH 12623 PERF. 9250 - 12623		
*06	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	-0-	1393 2		N	-0-		-0-
*07	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	2170 N	745	-0-	-1425	-0-	-0-	745 2		N	-0-		-0-
*09	1380 N	386	-0-	-994	-0-	-0-	386 2		N	-0-		-0-
*10	983 N	983	-0-	-0-	-0-	-0-	983 2		N	-0-		-0-
*11	720 N	316	-0-	-404	-0-	-0-	316 2		N	-0-		-0-
*12	403 N	314	-0-	-89	-0-	-0-	314 2		N	-0-		-0-
*01	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	-0-	1477 2		N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #:		57H		RRCID -> 160280		COMPL. DATE 07/30/1996		TOTAL DEPTH 12036 PERF. 9725 - 11850		
*06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-		-0-
*07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	1085 N	577	-0-	-508	-0-	-0-	577 2		N	-0-		-0-
*09	210 N	64	-0-	-146	-0-	-0-	64 2		N	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	570 N	1	-0-	-569	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
*12	62 N	2	-0-	-60	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
*01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	-0-	1201 2		N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #:		61H		RRCID -> 161490		COMPL. DATE 10/20/1996		TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9515 - 11670		
*06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HENDERSON, ROY "32"		WELL #:		10H		RRCID -> 161725		COMPL. DATE 08/15/1996		TOTAL DEPTH 12536 PERF. 9051 - 12536		
*06	3210 X	990	-0-	-2220	-0-	-0-	990 2		N	-0-		-0-
*07	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	3317 X	1304	-0-	-2013	-0-	-0-	1304 2		N	-0-		-0-
*09	3210 X	58	-0-	-3152	-0-	-0-	58 2		N	-0-		-0-
*10	3317 X	6	-0-	-3311	-0-	-0-	6 2		N	-0-		-0-
*11	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	-0-	1977 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.// 43679 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
UNION PACIFIC "C"		WELL #: 35H		RRCID -> 162102		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 12483 PERF. 9166 - 12430			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
*06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2		N	-0-		-0-
*07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		-0-
*08	1209 N	942	-0-	-267	-0-	942 2		N	-0-		-0-
*09	720 N	47	-0-	-673	-0-	47 2		N	-0-		-0-
*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-

COUCH "E"		WELL #: 2902H		RRCID -> 162541		COMPL. DATE 02/28/1997		TOTAL DEPTH 11714 PERF. 9300 - 11055			
*06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2		N	-0-		-0-
*07	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-		-0-
*08	899 N	581	-0-	-318	-0-	581 2		N	-0-		-0-
*09	360 N	13	-0-	-347	-0-	13 2		N	-0-		-0-
*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-

COUCH		WELL #: 10H		RRCID -> 162544		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 12879 PERF. 9580 - 12620			
*06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-		-0-
*07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
*08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-		-0-
*09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
*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-

HENDERSON, ROY "32"		WELL #: 11H		RRCID -> 162816		COMPL. DATE 02/21/1997		TOTAL DEPTH 11773 PERF. 9900 - 11255			
*06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-		-0-
*07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-
*08	279 N	162	-0-	-117	-0-	162 2		N	-0-		-0-
*09	150 N	24	-0-	-126	-0-	24 2		N	-0-		-0-
*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-

O.B.T.C.		WELL #: 5-D		RRCID -> 162875		COMPL. DATE 03/30/1997		TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8342 - 8362			
*06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*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-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
UNION PACIFIC "C" WELL #: 36H RRCID -> 163904 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8396 - 10625														
M O	ALLOW 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
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
*08	155 N	68	-0-	-87	-0-	68	2			N	-0-			-0-
*09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
*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-

BEAN, VADA "31A" WELL #: 3H RRCID -> 164761 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 11759 PERF. 9560 - 11555														
*06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-			-0-
*07	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-
*08	775 N	637	-0-	-138	-0-	637	2			N	-0-			-0-
*09	360 N	36	-0-	-324	-0-	36	2			N	-0-			-0-
*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-

UNION PACIFIC WELL #: 60H RRCID -> 164808 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9530 - 11550														
*06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-			-0-
*07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
*08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-			-0-
*09	480 N	16	-0-	-464	-0-	16	2			N	-0-			-0-
*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-

BEAN "26" WELL #: 12H RRCID -> 165433 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 12639 PERF. 11715 - 12640														
*06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
*07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
*08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
*09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
*10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
*11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-

BEAN "26" WELL #: 10H RRCID -> 165885 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 9590 - 11355														
*06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-			-0-
*07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
*08	1147 N	95	-0-	-1052	-0-	95	2			N	-0-			-0-
*09	480 N	10	-0-	-470	-0-	10	2			N	-0-			-0-
*10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			-0-
*11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
*12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
*01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
COUCH "E"				WELL #: 2201H	RRCID -> 166452	COMPL. DATE 05/20/1997	TOTAL DEPTH 11836	PERF. 9240	- 10525		
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
*06		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2	N	-0-		-0-
*07		651 N	-0-	-0-	-651	-0-		N	-0-		-0-
*08		558 N	-0-	-0-	-558	-0-		N	-0-		-0-
*09		270 N	-0-	-0-	-270	-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-

COUCH "E"				WELL #: 2901H	RRCID -> 166453	COMPL. DATE 01/27/1997	TOTAL DEPTH 13621	PERF. 9580	- 13621		
*06		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2	N	-0-		-0-
*07		372 N	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-		-0-
*08		310 N	207	-0-	-103	-0-	207 2	N	-0-		-0-
*09		360 N	-0-	-0-	-360	-0-		N	-0-		-0-
*10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-
*11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-		-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*01		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.				WELL #: 36H	RRCID -> 167159	COMPL. DATE 06/04/2004	TOTAL DEPTH 10990	PERF.10120	- 10780		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

UNION PACIFIC-MONTGOMERY				WELL #: 78H	RRCID -> 167160	COMPL. DATE 08/17/1997	TOTAL DEPTH 11387	PERF.10860	- 11235		
*06		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2	N	-0-		-0-
*07		930 N	-0-	-0-	-930	-0-		N	-0-		-0-
*08		961 N	292	-0-	-669	-0-	292 2	N	-0-		-0-
*09		210 N	21	-0-	-189	-0-	21 2	N	-0-		-0-
*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		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2	N	-0-		-0-

BEAN "26"				WELL #: 11H	RRCID -> 167172	COMPL. DATE 06/11/1997	TOTAL DEPTH 11551	PERF. 9565	- 11259		
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*01		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									
JONES-MILLER		WELL #: 6-L		RRCID -> 168617		COMPL. DATE 02/14/1998		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9604 - 9709			
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
*05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	Y	-0-	-0-	-0-
*06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	Y	-0-	-0-	-0-
*07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	Y	-0-	-0-	-0-
*08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	Y	-0-	-0-	-0-
*09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	Y	-0-	-0-	-0-
*10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	Y	-0-	-0-	-0-
*11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	Y	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY "20"		WELL #: 4		RRCID -> 168621		COMPL. DATE 09/09/1999		TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6205 - 9725			
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
*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-

HENDERSON "25"		WELL #: 1H		RRCID -> 169378		COMPL. DATE 03/22/1998		TOTAL DEPTH 13380 PERF. 9417 - 13125			
*06	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
*08	1860 N	792	-0-	-1068	-0-	792	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	1020 N	28	-0-	-992	-0-	28	2	N	-0-	-0-	-0-
*10	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
*12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
*01	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2	N	-0-	-0-	-0-

RIGGS 20		WELL #: 3		RRCID -> 169622		COMPL. DATE 02/22/2003		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9154 - 9172			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
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-

COUCH "E"		WELL #: 2903H		RRCID -> 169982		COMPL. DATE 01/25/1998		TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9300 - 11555			
*06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
*08	899 N	737	-0-	-162	-0-	737	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	390 N	27	-0-	-363	-0-	27	2	N	-0-	-0-	-0-
*10	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	720 N	2	-0-	-718	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2	N	-0-	-0-	-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.// 43679 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
HENNDERSON "25"		WELL #: 2H		RRCID -> 170575		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 9368 PERF.11030 - 12920				
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
*06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2	N	-0-		-0-	
*07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-		-0-	
*08	1643 N	418	-0-	-1225	-0-	418	2	N	-0-		-0-	
*09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-		-0-	
*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-	

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 38		RRCID -> 170616		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9220 - 9317				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

COUCH "E"		WELL #: 2202H		RRCID -> 170919		COMPL. DATE 02/15/1998		TOTAL DEPTH 9385 PERF.10615 - 12805				
*06	600 X	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-		-0-	
*07	620 X	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		-0-	
*08	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2	N	-0-		-0-	
*09	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2	N	-0-		-0-	
*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-	

COUCH "E"		WELL #: 3003H		RRCID -> 172543		COMPL. DATE 10/30/1998		TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9145 - 11390				
*06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-		-0-	
*07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-	
*08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2	N	-0-		-0-	
*09	240 N	32	-0-	-208	-0-	32	2	N	-0-		-0-	
*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-	

COUCH 30		WELL #: 2H		RRCID -> 174229		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 9089 PERF. 9200 - 11475				
*06	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2	N	-0-		-0-	
*07	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-		-0-	
*08	1457 N	830	-0-	-627	-0-	830	2	N	-0-		-0-	
*09	720 N	40	-0-	-680	-0-	40	2	N	-0-		-0-	
*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-	

UNION PACIFIC		WELL #: 79		RRCID -> 181448		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9260 - 9448				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	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 #:		6T	RRCID ->	182494	COMPL. DATE	10/30/2002	TOTAL DEPTH	9586	PERF. 9154 - 9348				
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
*06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-				-0-
*07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-				-0-
*08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-				-0-
*09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-				-0-
*10	31 N	26	-0-	-5	-0-	-0-	26	2		N	-0-				-0-
*11	30 N	28	-0-	-2	-0-	-0-	28	2		N	-0-				-0-
*12	31 N	27	-0-	-4	-0-	-0-	27	2		N	-0-				-0-
*01	31 N	26	-0-	-5	-0-	-0-	26	2		N	-0-				-0-

DAVIDSON '14'		WELL #:		6	RRCID ->	205461	COMPL. DATE	04/02/2003	TOTAL DEPTH	9267	PERF. 7554 - 9009				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

UNION PACIFIC		WELL #:		109	RRCID ->	279721	COMPL. DATE	09/20/2014	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 6780 - 9468				
*06	870 N	752	-0-	-118	-0-	-0-	752	2		N	-0-				-0-
*07	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	-0-	1240	2		N	-0-				-0-
*08	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	-0-	1003	2		N	-0-				-0-
*09	947 N	947	-0-	-0-	-0-	-0-	947	2		N	-0-				-0-
*10	922 N	922	-0-	-0-	-0-	-0-	922	2		N	-0-				-0-
*11	936 N	936	-0-	-0-	-0-	-0-	936	2		N	-0-				-0-
*12	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	-0-	1098	2		N	-0-				-0-
*01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	-0-	1055	2		N	-0-				-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965		WELL #:		2H	RRCID ->	167451	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	11219	PERF. 9420 - 11095		
08	1054 N	607	-0-	-447	-0-	-0-	607	3		N	-0-				-0-
09	870 N	648	-0-	-222	-0-	-0-	648	3		N	-0-				-0-
10	744 N	49	-0-	-695	-0-	-0-	49	3		N	-0-				-0-
11	600 N	50	-0-	-550	-0-	-0-	50	3		N	-0-				-0-
12	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	-0-	1194	3		N	-0-				-0-
01	939 N	939	-0-	-0-	-0-	-0-	939	3		N	-0-				-0-

HENDERSON 23		WELL #:		1H	RRCID ->	167763	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	11932	PERF. 9525 - 11435				
08	372 N	260	-0-	-112	-0-	-0-	260	3		N	-0-				-0-
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-				-0-
10	310 N	21	-0-	-289	-0-	-0-	21	3		N	-0-				-0-
11	240 N	21	-0-	-219	-0-	-0-	21	3		N	-0-				-0-
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-				-0-
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-				-0-

HENDERSON 23		WELL #:		4	RRCID ->	170667	COMPL. DATE	10/27/1999	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 6407 - 9488				
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	-0-	654	3		N	-0-				-0-
09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	-0-	821	3		N	-0-				-0-
10	527 N	35	-0-	-492	-0-	-0-	35	3		N	-0-				-0-
11	510 N	36	-0-	-474	-0-	-0-	36	3		N	-0-				-0-
12	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	-0-	1265	3		N	-0-				-0-
01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	-0-	772	3		N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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				
M	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS GAS UNIT		44042 250 154235		ASSOCIATED		49B		CNTY: COKE						
		WELL #:	1	RRCID ->	198944	COMPL. DATE	02/20/1986	TOTAL DEPTH	11849	PERF.11464 - 11638				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
08	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-			-0-
09	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-			-0-
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	6	4	Y	-0-			-0-
01	81 R	81	-0-	-0-	-0-	76	2	5	4	Y	-0-			-0-

I. A. B. UNIT		44042 375 154235		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COKE						
		WELL #:	1912	RRCID ->	298508	COMPL. DATE	06/04/2024	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5570 - 5843				
08	124 #	33	-0-	-91	-0-	33	2			Y	-0-			-0-
09	120 #	19	-0-	-101	-0-	19	2			Y	-0-			-0-
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-

I. A. B. (MENIELLE PENN, UPPER) CITATION OIL & GAS CORP. I. A. B. UNIT		44042 375 154235		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COKE						
		WELL #:	712 C	RRCID ->	046523	COMPL. DATE	04/30/1969	TOTAL DEPTH	5765	PERF. N/A				
08	1395 N	1393	-0-	-2	-0-	1393	2			Y	-0-			-0-
09	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-			-0-
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-

I. A. B. UNIT		44042 375 154235		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COKE						
		WELL #:	705	RRCID ->	049541	COMPL. DATE	04/01/1995	TOTAL DEPTH	5867	PERF. 4813 - 5370				
08	837 N	806	-0-	-31	-0-	806	2			Y	-0-			-0-
09	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-			-0-
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-

I. A. B. (MENIELLE PENN, UPPER) //CONT.//		44042 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COKE		
CITATION OIL & GAS CORP.		//CONT.// 154235								
I.A.B. UNIT		WELL #: 735	RRCID -> 156310	COMPL. DATE 12/22/1994	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 4753	-		5416	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1426 N	1421	-0-	-5	-0-	1421 2		Y	-0-	
09	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 2		Y	-0-	
10	1426 N	1399	-0-	-27	-0-	1399 2		Y	-0-	
11	1380 N	1343	-0-	-37	-0-	1343 2		Y	-0-	
12	1426 N	1338	-0-	-88	-0-	1338 2		Y	-0-	
01	1395 N	1277	-0-	-118	-0-	1277 2		Y	-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	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	

I. A. B. (STRAWN)		44042 812	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COKE		
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
MENIELLE, L. B.		WELL #: 24	RRCID -> 155941	COMPL. DATE 10/02/2024	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5826	-		6083	
08	15531 X	14821	-0-	-710	-0-	12470 2	2351 9	Y	2137 2127 0	182
09	15030 X	12977	-0-	-2053	-0-	11368 2	1609 9	Y	1463 1507 0	138
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
01	13144 X	11257	-0-	-1887	-0-	2072 9	9837 2	Y	1291 1335 0	143

INGHAM (CANYON 6400)		44558 333	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC		073306								
ODESSA ET AL "4"		WELL #: 2XU	RRCID -> 085425	COMPL. DATE 10/08/1979	TOTAL DEPTH 8791	PERF. 7292	-		7371	
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-	
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	
01	7 N	2	-0-	-5	-0-	2 2		N	-0-	

UNIVERSITY -M-		WELL #: 1	RRCID -> 201352	COMPL. DATE 02/06/2004	TOTAL DEPTH 7388	PERF. 6348	-		6400	
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2		N	-0-	
09	570 N	33	-0-	-537	-0-	33 2		N	-0-	
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-	
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-	
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-	
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2		N	-0-	

UNIVERSITY "1"		WELL #: 2	RRCID -> 203421	COMPL. DATE 06/05/2003	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7310	-		7682	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	
10	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-	
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-	

INGHAM (CANYON 6400) //CONT.// 44558 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 073306														
UNIVERSITY "M" WELL #: 2 RRCID -> 211529 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6454 - 6478														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
														BALANCE
08		310 N	202	-0-	-108	-0-		202	2	N	-0-			82
09		450 N	14	-0-	-436	-0-		14	2	N	-0-			82
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

EXTEX OPERATING COMPANY 257062														
STATE UNIVERSITY "EX" WELL #: 1 RRCID -> 112653 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 6605 - 7451														
08		827 N	827	-0-	-0-	-0-		827	3	Y	-0-			-0-
09		750 N	259	-0-	-491	-0-		259	3	Y	-0-			-0-
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-

STATE UNIVERSITY EY WELL #: 1 RRCID -> 149363 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7324 - 7352														
08		1457 N	1207	-0-	-250	-0-		1207	3	Y	-0-			-0-
09		1500 N	379	-0-	-1121	-0-		379	3	Y	-0-			-0-
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-

HENRY PETROLEUM LLC 378641														
INGHAM "47" WELL #: 1 U RRCID -> 084690 COMPL. DATE 03/04/1979 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 6656 - 6754														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764														
COX ESTATE "A" WELL #: 3013 RRCID -> 135108 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6578 - 6670														
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
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

WTG EXPLORATION 945220														
UNIVERSITY 24-29 WELL #: 1 RRCID -> 090451 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7302 - 8286														
08		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-		1741	2	Y	-0-			-0-
09		660 N	622	-0-	-38	-0-		622	2	Y	-0-			-0-
10		682 N	537	-0-	-145	-0-		537	2	Y	-0-			-0-
11		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-		2213	2	Y	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-

INGHAM (CANYON 6400)		//CONT.// 44558 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
WTG EXPLORATION		//CONT.// 945220								
UNIVERSITY 14-29		WELL #: 2		RRCID -> 132411		COMPL. DATE 08/01/1989		TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6874 - 7305		
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
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	-0-	-0-
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	12 2		Y	-0-	-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2		Y	-0-	-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	42 2	2 9	Y	2	2 1
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-	-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-	-0-

UNIVERSITY 14-29 "A"		WELL #: 1		RRCID -> 132412		COMPL. DATE 08/01/1989		TOTAL DEPTH 8219 PERF. 6816 - 7148		
08	341 N	263	-0-	-78	-0-	263 2		Y	-0-	-0-
09	300 N	94	-0-	-206	-0-	94 2		Y	-0-	-0-
10	310 N	81	-0-	-229	-0-	81 2		Y	-0-	-0-
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	334 2	40 9	Y	36	36 1
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		Y	-0-	-0-
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		Y	-0-	-0-

UNIVERSITY "29-25"		WELL #: 1		RRCID -> 154198		COMPL. DATE 04/09/1995		TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7368 - 7424		
08	217 N	181	-0-	-36	-0-	181 3		Y	-0-	-0-
09	210 N	65	-0-	-145	-0-	65 3		Y	-0-	-0-
10	217 N	56	-0-	-161	-0-	56 3		Y	-0-	-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	231 3	11 9	Y	10	10 1
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		Y	-0-	-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 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		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC		073306								
INGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 018932		COMPL. DATE 07/18/1957		TOTAL DEPTH 7884 PERF. 7488 - 7548		
08	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-	14
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-	14
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

INGHAM (DEVONIAN)		//CONT.// 44558 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC		//CONT.// 073306									
INGHAM -A-		WELL #: 1		RRCID -> 018933		COMPL. DATE 11/18/1960		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7501 - 7540			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-		18
09	330 N	131	-0-	-199	-0-	131	2	N	-0-		18
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

SCOTT		WELL #: 1		RRCID -> 018934		COMPL. DATE 04/05/1958		TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7006 - 7056			
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-		17
09	300 N	70	-0-	-230	-0-	70	2	N	-0-		17
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

UNIVERSITY -M-		WELL #: 1		RRCID -> 018938		COMPL. DATE 10/24/1960		TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6967 - 7043			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

ODESSA ETAL		WELL #: 101		RRCID -> 083548		COMPL. DATE 06/19/1979		TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8108 - 8312			
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
09	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
11	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2	N	-0-		-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-

ODESSA ET AL "4"		WELL #: 2XL		RRCID -> 085426		COMPL. DATE 10/08/1979		TOTAL DEPTH 8791 PERF. 8126 - 8630			
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		-0-
11	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-		-0-
12	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-		-0-
01	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2	N	-0-		-0-

INGHAM "38"		WELL #: 1		RRCID -> 090660		COMPL. DATE 09/22/1980		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7338 - 7577			
08	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2	N	-0-		3
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		3
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		3
11	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-		3
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-		3
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-		3

INGHAM "45"		WELL #: 1		RRCID -> 094415		COMPL. DATE 06/16/1981		TOTAL DEPTH 9377 PERF. N/A			
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	N	-0-		-0-
12	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2	N	-0-		-0-
01	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2	N	-0-		-0-

INGHAM (DEVONIAN)		//CONT.//		44558 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY				257062							
STATE UNIVERSITY "EY"		WELL #:		1	RRCID ->	105633	COMPL. DATE	11/21/1982	TOTAL DEPTH	8595	PERF. 8055 - 8265
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	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
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-	

STATE UNIVERSITY "ET"		WELL #:		1	RRCID ->	197640	COMPL. DATE	09/02/2003	TOTAL DEPTH	9120	PERF. 8239 - 8300
08	651 N	551	-0-	-100	-0-	551 3	Y	-0-		-0-	
09	690 N	173	-0-	-517	-0-	173 3	Y	-0-		-0-	
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-	

GALLERIA OIL COMPANY, INC.		WELL #:		293164	RRCID ->	087739	COMPL. DATE	01/20/1980	TOTAL DEPTH	8730	PERF. 7528 - 7664
FORT LANCASTER											
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		47	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		47	
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	
PLUGGED AND ABANDONED 07/19/2000											

HENRY PETROLEUM LLC		WELL #:		378641	RRCID ->	081219	COMPL. DATE	03/04/1979	TOTAL DEPTH	8448	PERF. 7316 - 7604
INGHAM "47"											
08	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 2	N	-0-		-0-	
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-		-0-	
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-	

SUTTON		WELL #:		301	RRCID ->	082607	COMPL. DATE	05/21/1979	TOTAL DEPTH	8634	PERF. 8110 - 8378
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2	N	-0-		-0-	
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-		N	-0-		-0-	
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-	

INGHAM "44"		WELL #:		1	RRCID ->	082726	COMPL. DATE	05/10/1979	TOTAL DEPTH	8631	PERF. 8104 - 8340
08	1147 N	721	-0-	-426	-0-	721 2	N	-0-		-0-	
09	930 N	-0-	-0-	-930	-0-		N	-0-		-0-	
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-	

INGHAM (DEVONIAN)		//CONT.// 44558 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641											
SUTTON		WELL #: 302		RRCID -> 082805		COMPL. DATE 06/12/1979		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7989 - 8291					
M	O	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
08	961 N	699	-0-	-262	-0-	699	2		N	-0-			-0-
09	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			-0-
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-

PERNER "43"		WELL #: 1		RRCID -> 090216		COMPL. DATE 08/26/1980		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8163 - 8409					
08	2263 X	1599	-0-	-664	-0-	1599	2		N	-0-			-0-
09	1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-				N	-0-			-0-
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-

PERNER 43		WELL #: 2		RRCID -> 090452		COMPL. DATE 10/28/1980		TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8326 - 8428					
08	961 N	598	-0-	-363	-0-	598	2		N	-0-			-0-
09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-			-0-
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-

HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764		RRCID -> 018943		COMPL. DATE 12/15/1959		TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7174 - 7204					
COX ESTATE -A-		WELL #: 113											
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
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

MOSAIC TEXAS LLC		589983		RRCID -> 018936		COMPL. DATE 11/19/1961		TOTAL DEPTH 7273 PERF. N/A					
MEADOWS		WELL #: 1											
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SCOTT		WELL #: 1		RRCID -> 018937		COMPL. DATE 02/07/1961		TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7084 - 7094					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48				N	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

INGHAM (DEVONIAN)		//CONT.//		44558 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
PRIDE ENERGY COMPANY				677050						
INGHAM "5"				WELL #: 1	RRCID -> 094067	COMPL. DATE 02/18/1981	TOTAL DEPTH 9266	PERF. 8086	- 8357	
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
08		1271 N	1009	-0-	-262	-0-	1009 2			60
09		1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-				60
10		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-				60
11		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768 2			60
12		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2			60
01		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2			60

PRIMAL ENERGY CORPORATION				677741						
UNIVERSITY "13"				WELL #: 1	RRCID -> 069261	COMPL. DATE 11/23/1976	TOTAL DEPTH 7831	PERF. N/A		
08		1953 X	1356	-0-	-597	-0-	1356 3			35
09		1650 N	1346	-0-	-304	-0-	1346 3			35
10		1674 N	242	-0-	-1432	-0-	242 3			35
11		1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-				35
12		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-				35
01		248 N	-0-	-0-	-248	-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	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				156
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				156
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				156
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				156
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				156
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				156

ODESSA ETAL				WELL #: 201	RRCID -> 082327	COMPL. DATE 04/08/1979	TOTAL DEPTH 8540	PERF. 8262	- 8306	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				40
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				40
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				40
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				40
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				40
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				40

WTG EXPLORATION				945220						
UNIVERSITY 24-29				WELL #: 1	RRCID -> 084566	COMPL. DATE 09/27/1979	TOTAL DEPTH 8444	PERF. 7968	- 8286	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

UNIVERSITY 22-29				WELL #: 1	RRCID -> 090830	COMPL. DATE 09/25/1980	TOTAL DEPTH 8222	PERF. 7510	- 7772	
08		589 N	474	-0-	-115	-0-	474 3			-0-
09		570 N	169	-0-	-401	-0-	169 3			-0-
10		558 N	146	-0-	-412	-0-	146 3			-0-
11		627 N	627	-0-	-0-	-0-	602 3	25 9	Y	-0-
12		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3			-0-
01		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3			-0-

INGHAM (DEVONIAN)		//CONT.// 44558 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
WTG EXPLORATION		//CONT.// 9452220									
UNIVERSITY 22-29		WELL #: 2		RRCID -> 090831		COMPL. DATE 10/06/1980		TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7705 - 7971			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	992 N	793	-0-	-199	-0-	793	3	Y	-0-		-0-
09	960 N	283	-0-	-677	-0-	283	3	Y	-0-		-0-
10	930 N	245	-0-	-685	-0-	245	3	Y	-0-		-0-
11	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1008	3	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-

UNIVERSITY 23-29		WELL #: 1		RRCID -> 090833		COMPL. DATE 09/05/1980		TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7902 - 8091			
08	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2	Y	-0-		-0-
09	90 N	26	-0-	-64	-0-	26	2	Y	-0-		-0-
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-

UNIVERSITY 23-29		WELL #: 2		RRCID -> 090834		COMPL. DATE 10/08/1980		TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7954 - 8154			
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2	Y	-0-		-0-
09	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	2	Y	-0-		-0-
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-

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			
08	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4 2	N	-0-		-0-
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-

ODESSA ETAL NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 086894		COMPL. DATE 01/22/1980		TOTAL DEPTH 1632 PERF. 1508 - 1526			
08	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 2	N	-0-		-0-
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-

ODESSA ET AL 2		WELL #: 3		RRCID -> 092649		COMPL. DATE 02/03/1981		TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1456 - 1549			
08	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4 2	N	-0-		2
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	3 N	1	-0-	-2	B	-0-	1 2	N	-0-		2
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

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT												
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 073306												
ODESSA ET AL 4 WELL #: 3 RRCID -> 092650 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 1803 PERF. 1416 - 1505												
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

08		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
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-

ODESSA ET AL 4 WELL #: 4 RRCID -> 092694 COMPL. DATE 02/01/1981 TOTAL DEPTH 1811 PERF. 1437 - 1528												
08		3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 2	N	-0-			2
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-			2
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

ODESSA ET AL 4 WELL #: 5 RRCID -> 092695 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 1722 PERF. 1449 - 1544												
08		4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2	N	-0-			-0-
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-

ODESSA ET AL 1 WELL #: 3 RRCID -> 092731 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 1813 PERF. 1446 - 1544												
08		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
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-

PERNER, P. C. ET AL WELL #: 1Q RRCID -> 108850 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 1720 PERF. 1445 - 1533												
08		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
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-

PERNER, P. C. ET AL WELL #: 3Q RRCID -> 108851 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 1378 - 1469												
08		3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-			-0-
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-

INGHAM (QUEEN)		//CONT.// 44558 900		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT			
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC		//CONT.// 073306									
PERNER, P. C. ET AL		WELL #: 2Q		RRCID -> 109321		COMPL. DATE 10/30/1983		TOTAL DEPTH 1667		PERF. 1387 - 1479	
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
08	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
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-

PERNER, P. C. ET AL		WELL #: 4Q		RRCID -> 109322		COMPL. DATE 11/05/1983		TOTAL DEPTH 1520		PERF. 1318 - 1415	
08	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
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-

INGHAM FARMS		WELL #: 1Q		RRCID -> 113080		COMPL. DATE 10/06/1984		TOTAL DEPTH 1620		PERF. 1438 - 1536	
08	4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	4 N	1	-0-	-3 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
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-

INGHAM-MEADOWS		WELL #: 1Q		RRCID -> 115465		COMPL. DATE 02/15/1985		TOTAL DEPTH 1150		PERF. 987 - 1078	
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2	N	-0-			-0-
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-

INGHAM-GULF		WELL #: 1Q		RRCID -> 117467		COMPL. DATE 07/04/1985		TOTAL DEPTH 1549		PERF. 1455 - 1547	
08	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
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-

INGHAM-GULF D		WELL #: 2Q		RRCID -> 118674		COMPL. DATE 08/18/1985		TOTAL DEPTH 1610		PERF. 1435 - 1524	
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
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-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT														
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 073306														
INGHAM GULF B WELL #: 5Q RRCID -> 120610 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 1480 PERF. 1370 - 1460														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

08		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
09		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
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-

INGHAM-GULF C WELL #: 3QA RRCID -> 120732 COMPL. DATE 02/08/1986 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1331 - 1415														
08		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
09		3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
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-

INGHAM-GULF A WELL #: 4Q RRCID -> 120733 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 1551 PERF. 1411 - 1500														
08		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
09		3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
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-

PERNER WELL #: 5Q RRCID -> 125404 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1384 - 1491														
08		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
09		3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
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-

PERNER WELL #: 6Q RRCID -> 125405 COMPL. DATE 09/19/1987 TOTAL DEPTH 1553 PERF. 1371 - 1477														
08		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
09		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
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-

PERNER WELL #: 7Q RRCID -> 125406 COMPL. DATE 09/24/1987 TOTAL DEPTH 1532 PERF. 1348 - 1457														
08		3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
09		3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
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-

INGHAM (QUEEN)		//CONT.// 44558 900		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT						
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC		//CONT.// 073306												
PERNER		WELL #: 8Q		RRCID -> 126284		COMPL. DATE 12/22/1987		TOTAL DEPTH 1465		PERF. 1350 - 1439				
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
08	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
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-

INGHAM-GULF E		WELL #: 6Q		RRCID -> 126349		COMPL. DATE 01/12/1988		TOTAL DEPTH 1463		PERF. 1330 - 1411				
08	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
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-

INGHAM CHEVRON A		WELL #: 1Q		RRCID -> 128363		COMPL. DATE 08/24/1988		TOTAL DEPTH 1425		PERF. 1314 - 1396				
08	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
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-

INGHAM "46"		WELL #: 1		RRCID -> 129477		COMPL. DATE 12/13/1988		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 1401 - 1451				
08	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
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-

INGHAM GULF "B"		WELL #: 466Q		RRCID -> 246917		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 1575		PERF. 1350 - 1436				
08	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
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-

PERNER, P. C. ET AL		WELL #: 4305Q		RRCID -> 251651		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 1660		PERF. 1416 - 1510				
08	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
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-

INGHAM (QUEEN)		//CONT.//		44558 900	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: CROCKETT					
DIAMONDBACK E&P LLC				217012								
PARKER, J.B.				WELL #:	1	RRCID ->	218669	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1254	PERF. 1006 - 1086
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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
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-		

MOSAIC TEXAS LLC				589983								
SUTTON				WELL #:	2	RRCID ->	092473	COMPL. DATE	03/05/1981	TOTAL DEPTH	1809	PERF. 1491 - 1595
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
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-		

VINSON EXPLORATION				886105								
SUTTON				WELL #:	304	RRCID ->	085936	COMPL. DATE	12/19/1979	TOTAL DEPTH	1701	PERF. 1399 - 1615
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
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	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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
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	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
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-		

UNIV. "33"				WELL #:	1	RRCID ->	097179	COMPL. DATE	10/15/1981	TOTAL DEPTH	1550	PERF. 1296 - 1360
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
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-		

INGHAM (QUEEN)		//CONT.// 44558 900		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT	
VINSON EXPLORATION		//CONT.// 886105							
UNIV. 29-A		WELL #: 1		RRCID -> 097954		COMPL. DATE 01/07/1982		TOTAL DEPTH 1575 PERF. 1374 - 1455	
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	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

UNIV. "33-B"		WELL #: 1		RRCID -> 098165		COMPL. DATE 03/04/1982		TOTAL DEPTH 1475 PERF. 1358 - 1367	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

UNIV. "33-C"		WELL #: 1		RRCID -> 098166		COMPL. DATE 02/08/1982		TOTAL DEPTH 1490 PERF. 1303 - 1374	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

UNIVERSITY "2"		WELL #: 2		RRCID -> 098337		COMPL. DATE 02/15/1982		TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1323 - 1467	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

UNIV. "29-B"		WELL #: 1		RRCID -> 098566		COMPL. DATE 03/29/1982		TOTAL DEPTH 1527 PERF. 1412 - 1491	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

UNIV. "33-D"		WELL #: 1		RRCID -> 098922		COMPL. DATE 04/19/1982		TOTAL DEPTH 1241 PERF. 1190 - 1197	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

INGHAM (QUEEN)		//CONT.// 44558 900		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT			
VINSON EXPLORATION		//CONT.// 886105									
UNIV. "29-C"		WELL #: 1		RRCID -> 099161		COMPL. DATE 05/05/1982		TOTAL DEPTH 1500		PERF. 1383 - 1462	
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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
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-	

UNIV. "33-E"		WELL #: 1		RRCID -> 099162		COMPL. DATE 05/05/1982		TOTAL DEPTH 1475		PERF. 1359 - 1441	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
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-	

UNIV. "35-29"		WELL #: 1 U		RRCID -> 102048		COMPL. DATE 09/20/1982		TOTAL DEPTH 1690		PERF. 1429 - 1517	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
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	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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
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-	

UNIV. "29-C"		WELL #: 2		RRCID -> 102709		COMPL. DATE 11/10/1982		TOTAL DEPTH 1630		PERF. 1430 - 1501	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
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-	

UNIV. "6-30"		WELL #: 1		RRCID -> 102711		COMPL. DATE 11/14/1982		TOTAL DEPTH 1575		PERF. 1338 - 1416	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
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-	

INGHAM (QUEEN)		//CONT.// 44558 900		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT	
VINSON EXPLORATION		//CONT.// 886105							
UNIV. "6-30"		WELL #: 2		RRCID -> 102924		COMPL. DATE 12/04/1982		TOTAL DEPTH 1570 PERF. 1337 - 1519	
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
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

UNIV. "29-D"		WELL #: 1 U		RRCID -> 103985		COMPL. DATE 03/24/1983		TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1448 - 1536	
08 14B DENY		-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09 14B DENY		-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
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 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	
08 14B DENY		-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09 14B DENY		-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
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 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	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

UNIV. "24-29"		WELL #: 6		RRCID -> 171249		COMPL. DATE 11/09/1998		TOTAL DEPTH 1598 PERF. 1356 - 1598	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

UNIV. "33-L"		WELL #: 1		RRCID -> 171590		COMPL. DATE 11/02/1998		TOTAL DEPTH 1522 PERF. 1300 - 1522	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

INGHAM (QUEEN)		//CONT.//		44558 900	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: CROCKETT				
VINSON EXPLORATION		//CONT.//		886105									
SUTTON		WELL #:		305	RRCID ->	214243	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	1673	PERF. 1368 - 1571		
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

INGHAM, W. (STRAWN-DETRITAL)				44568 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: TERRELL				
R3 OPERATING CORPORATION				103624									
INGHAM FARMS "23"		WELL #:		1	RRCID ->	095244	COMPL. DATE	07/31/1981	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 7821 - 8052		
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2434 N	2434	-0-	-0-		2434	2			N	-0-		124
09	2340	144	-0-	-2196		144	2			N	-0-		124
10	2418	-0-	-0-	-2418						N	-0-		124
11	2340	245	-0-	-2095		244	2	1	9	N	1		125
12	2418	40	-0-	-2378		40	2			N	-0-		125
01	2418	3	-0-	-2415		3	2			N	-0-		125

IRION, W. (CANYON)				44710 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: IRION				
BUSTAMANTE OIL COMPANY				112685									
TANKERSLEY		WELL #:		9	RRCID ->	225737	COMPL. DATE	02/24/1987	TOTAL DEPTH	6520	PERF. 6354 - 6430		
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-						N	-0-		77
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-						N	-0-		77
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-						N	-0-		77
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT		77
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT		77
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT		77
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2026													

ATKINSON				WELL #:	6	RRCID ->	252634	COMPL. DATE	06/04/1985	TOTAL DEPTH	6485	PERF. 6301 - 6372	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-						N	-0-		38
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-						N	-0-		38
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-						N	-0-		38
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT		38
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT		38
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT		38
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2026													

J.D. GAS (STRAWN)				44973 375	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: CROCKETT				
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC				220855									
PHILLIPS "B"		WELL #:		306D	RRCID ->	226599	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	11841	PERF.10209 - 10515		
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	217 N	200	-0-	-17		9	1	191	3	N	-0-		-0-
09	210 N	191	-0-	-19		10	1	181	3	N	-0-		-0-
10	217 N	82	-0-	-135		4	1	78	3	N	-0-		-0-
11	180 N	57	-0-	-123		2	1	55	3	N	-0-		-0-
12	233 N	233	-0-	-0-		9	1	224	3	N	-0-		-0-
01	201 N	201	-0-	-0-		10	1	191	3	N	-0-		-0-

PHILLIPS "B"				WELL #:	238B	RRCID ->	232636	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	10272	PERF. 9610 - 9875	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	186 N	127	-0-	-59		6	1	121	3	N	-0-		-0-
09	120 N	120	-0-	-0-		6	1	114	3	N	-0-		-0-
10	124 N	61	-0-	-63		3	1	58	3	N	-0-		-0-
11	120 N	45	-0-	-75		2	1	43	3	N	-0-		-0-
12	188 N	188	-0-	-0-		7	1	181	3	N	-0-		-0-
01	213 N	213	-0-	-0-		11	1	202	3	N	-0-		-0-

J.D. GAS (STRAWN)		//CONT.//		44973 375	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CROCKETT					
J. D. GAS, INC.				427477								
MICHAEL		WELL #:		1	RRCID ->	174518	COMPL. DATE	05/12/1999	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10600 - 11100	
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
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-			-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			-0-
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-

MICHAEL		WELL #:		3	RRCID ->	176043	COMPL. DATE	09/11/1999	TOTAL DEPTH	11779	PERF.10542 - 10940	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-
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-

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	
08	14B2 EXT	1639	-0-	1639	4587	1639	2	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	533	-0-	533	5120	533	2	N	-0-			-0-
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-

ALLISON RANCH		WELL #:		1041	RRCID ->	112224	COMPL. DATE	06/23/1984	TOTAL DEPTH	6585	PERF. 6446 - 6459	
08	14B2 EXT	1526	-0-	1526	4255	1526	2	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	496	-0-	496	4751	496	2	N	-0-			-0-
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-

ALLISON RANCH		WELL #:		1065	RRCID ->	116689	COMPL. DATE	05/06/1985	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6452 - 6493	
08	14B2 EXT	554	-0-	554	1556	554	2	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	180	-0-	180	1736	180	2	N	-0-			-0-
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-

ALLISON "B"		WELL #:		1	RRCID ->	161791	COMPL. DATE	02/06/1997	TOTAL DEPTH	6703	PERF. 6449 - 6468	
08	14B2 EXT	1532	-0-	1532	4264	1532	2	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	498	-0-	498	4762	498	2	N	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

J. D. SLADE (MISS) CYCLONE EXPLORATION, INC. ALLISON "B"		//CONT.// //CONT.//		44975 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
				195844											
		WELL #:		2	RRCID ->	165085	COMPL. DATE	10/04/1997	TOTAL DEPTH	6688	PERF. 6446 - 6470				
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
08	14B2 EXT	1654	-0-	1654	4629	1654	2			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	538	-0-	538	5167	538	2			N	-0-				-0-
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-
UPP OPERATING, LLC ARCHER SWD				875310											
		WELL #:		1	RRCID ->	248549	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	6816	PERF. 5364 - 6684				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
JKT (CANYON) DISCOVERY OPERATING, INC. BEARCE				45050 300	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SCHLEICHER						
				220865											
		WELL #:		1	RRCID ->	078967	COMPL. DATE	08/02/1978	TOTAL DEPTH	6851	PERF. 6545 - 6870				
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	346	3	2	9	N	2				97
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	363	3	2	9	N	2				99
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
JM (ELLENBURGER) BONFIRE OPERATING LLC MITCHELL				45090 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
				082443											
		WELL #:		1048	RRCID ->	112022	COMPL. DATE	11/20/1982	TOTAL DEPTH	14782	PERF. 13483 - 14782				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
HOME PETROLEUM CORP. MITCHELL				396852											
		WELL #:		1	RRCID ->	096531	COMPL. DATE	08/30/1981	TOTAL DEPTH	14800	PERF. 13777 - 14361				
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-				-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. MITCHELL				617544											
		WELL #:		1	RRCID ->	037532	COMPL. DATE	10/18/1965	TOTAL DEPTH	13700	PERF. N/A				
08	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			N	-0-				-0-
09	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-				-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

JM (ELLENBURGER) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. MITCHELL		//CONT.// 45090 500 //CONT.// 617544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
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

MITCHELL		WELL #: 2		RRCID -> 038272		COMPL. DATE 01/04/1990		TOTAL DEPTH 13420		PERF.12144 - 13366	
08	72788 X	72277	-0-	-511	-0-	72277	2	N	-0-	-0-	
09	70440 X	70234	-0-	-206	-0-	70234	2	N	-0-	-0-	
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-	

MITCHELL		WELL #: 6		RRCID -> 039385		COMPL. DATE 05/18/1966		TOTAL DEPTH 13630		PERF.12130 - 13630	
08	24459 X	23903	-0-	-556	-0-	23903	2	N	-0-	-0-	
09	23640 X	22229	-0-	-1411	-0-	22229	2	N	-0-	-0-	
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-	

MITCHELL		WELL #: 7		RRCID -> 039918		COMPL. DATE 10/03/1988		TOTAL DEPTH 13358		PERF.11930 - 13358	
08	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2	N	-0-	-0-	
09	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2	N	-0-	-0-	
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-	

MITCHELL		WELL #: 8		RRCID -> 040587		COMPL. DATE 11/23/1966		TOTAL DEPTH 14400		PERF. N/A	
08	8157 X	8157	-0-	-0-	-0-	8157	2	N	-0-	-0-	
09	7916 X	7916	-0-	-0-	-0-	7916	2	N	-0-	-0-	
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-	

MITCHELL		WELL #: 3		RRCID -> 040958		COMPL. DATE 10/07/1966		TOTAL DEPTH 14202		PERF. N/A	
08	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2	N	-0-	-0-	
09	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2	N	-0-	-0-	
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-	

MITCHELL		WELL #: 9		RRCID -> 041482		COMPL. DATE 04/04/1967		TOTAL DEPTH 14050		PERF. N/A	
08	18600 X	18333	-0-	-267	-0-	18333	2	N	-0-	-0-	
09	18000 X	17680	-0-	-320	-0-	17680	2	N	-0-	-0-	
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-	

MITCHELL -A-		WELL #: 11		RRCID -> 042400		COMPL. DATE 06/27/1967		TOTAL DEPTH 14582		PERF. N/A	
08	48608 X	48086	-0-	-522	-0-	48086	2	N	-0-	-0-	
09	50070 X	48392	-0-	-1678	-0-	48392	2	N	-0-	-0-	
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-	

JM (ELLENBURGER) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. MITCHELL		//CONT.// 45090 500 //CONT.// 617544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
		WELL #: 12		RRCID -> 042753		COMPL. DATE 10/16/1967		TOTAL DEPTH 14860 PERF. N/A				
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-
MITCHELL		WELL #: 4		RRCID -> 043778		COMPL. DATE 11/21/1967		TOTAL DEPTH 15052 PERF. N/A				
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-		-0-
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-		-0-
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-
MITCHELL		WELL #: 104		RRCID -> 046724		COMPL. DATE 08/07/1969		TOTAL DEPTH 14365 PERF. N/A				
08	28943 X	28943	-0-	-0-	-0-	28943	2		N	-0-		-0-
09	28020 X	27818	-0-	-202	-0-	27818	2		N	-0-		-0-
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-
MITCHELL		WELL #: 46		RRCID -> 047727		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14659 PERF.13513 - 14385				
08	4464 X	4457	-0-	-7	-0-	4457	2		N	-0-		-0-
09	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2		N	-0-		-0-
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-
MITCHELL		WELL #: 14		RRCID -> 065403		COMPL. DATE 01/23/1976		TOTAL DEPTH 13463 PERF. N/A				
08	1364 N	1359	-0-	-5	-0-	1359	2		N	-0-		-0-
09	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2		N	-0-		-0-
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-
MITCHELL		WELL #: 16		RRCID -> 067124		COMPL. DATE 05/23/1976		TOTAL DEPTH 14388 PERF. N/A				
08	3286 X	3259	-0-	-27	-0-	3259	2		N	-0-		-0-
09	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2		N	-0-		-0-
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-
MITCHELL		WELL #: 17		RRCID -> 070986		COMPL. DATE 03/31/1977		TOTAL DEPTH 14844 PERF. N/A				
08	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2		N	-0-		-0-
09	2760 X	2344	-0-	-416	-0-	2344	2		N	-0-		-0-
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-

JM (ELLENBURGER) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. MITCHELL		//CONT.// 45090 500 //CONT.// 617544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

MITCHELL		WELL #: 19		RRCID -> 071115		COMPL. DATE 04/05/1977		TOTAL DEPTH 14450		PERF. N/A		
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-			-0-
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-			-0-
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-

MITCHELL UNIT 105		WELL #: 1		RRCID -> 075400		COMPL. DATE 12/21/1977		TOTAL DEPTH 14225		PERF. N/A		
08	1674 N	1608	-0-	-66	-0-	1608 2		N	-0-			-0-
09	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521 2		N	-0-			-0-
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-

MITCHELL C		WELL #: 21		RRCID -> 152159		COMPL. DATE 10/15/1994		TOTAL DEPTH 13798		PERF.12188 - 13798		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MITCHELL		WELL #: 23		RRCID -> 157292		COMPL. DATE 01/19/1996		TOTAL DEPTH 13884		PERF.12347 - 13884		
08	8272 X	8272	-0-	-0-	-0-	8272 2		N	-0-			-0-
09	7955 X	7955	-0-	-0-	-0-	7955 2		N	-0-			-0-
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-

MITCHELL		WELL #: 24		RRCID -> 160903		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 13820		PERF.12220 - 13820		
08	17639 X	15342	-0-	-2297	-0-	15342 2		N	-0-			-0-
09	16650 X	16143	-0-	-507	-0-	16143 2		N	-0-			-0-
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-

MITCHELL		WELL #: 25		RRCID -> 160905		COMPL. DATE 05/30/1996		TOTAL DEPTH 13690		PERF.12160 - 13690		
08	35681 X	35357	-0-	-324	-0-	35357 2		N	-0-			-0-
09	34530 X	34080	-0-	-450	-0-	34080 2		N	-0-			-0-
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-

MITCHELL C		WELL #: 48		RRCID -> 182596		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 14100		PERF.12950 - 13556		
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-			-0-
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-			-0-
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-

JM (PERMIAN UPPER)		45090 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VAL VERDE			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544									
MITCHELL		WELL #: 15		RRCID -> 069635		COMPL. DATE 12/22/1976		TOTAL DEPTH 14915		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
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2	N	-0-			-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2	N	-0-			-0-
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2	N	-0-			-0-
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2	N	-0-			-0-
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2	N	-0-			-0-
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2	N	-0-			-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	
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
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3	N	-0-			-0-
09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3	N	-0-			-0-
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3	N	-0-			-0-
*11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3	N	-0-			-0-
*12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3	N	-0-			-0-
01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3	N	-0-			-0-

JM, N. (ELLENBURGER)		45092 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544									
MITCHELL		WELL #: 1032		RRCID -> 111308		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13682		PERF.12160 - 13682	
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
08	22785 X	22771	-0-	-14	-0-	22771 2	N	-0-			-0-
09	22073 X	22073	-0-	-0-	-0-	22073 2	N	-0-			-0-
10	24614 X	22603	-0-	-2011	-0-	22603 2	N	-0-			-0-
11	23820 X	21786	-0-	-2034	-0-	21786 2	N	-0-			-0-
12	24614 X	21932	-0-	-2682	-0-	21932 2	N	-0-			-0-
01	22816 X	22746	-0-	-70	-0-	22746 2	N	-0-			-0-

MITCHELL		WELL #: 1033		RRCID -> 116474		COMPL. DATE 04/18/1985		TOTAL DEPTH 13567		PERF.12011 - 13567	
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
08	2759 X	2558	-0-	-201	-0-	2558 2	N	-0-			-0-
09	2610 X	2588	-0-	-22	-0-	2588 2	N	-0-			-0-
10	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841 2	N	-0-			-0-
11	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963 2	N	-0-			-0-
12	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379 2	N	-0-			-0-
01	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475 2	N	-0-			-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	
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
*06	19680 X	-0-	-0-	-19680	-0-		N	-0-			-0-
*07	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-		N	-0-			-0-
*08	4 X	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-			-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*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-

MITCHELL, TOM		WELL #: 2		RRCID -> 110408		COMPL. DATE 03/07/1984		TOTAL DEPTH 13675		PERF.12057 - 13675	
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
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*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-

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	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
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*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-	

JM, W. (STRAWN)				45093 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544						
BLACK, HALLIE "4"		WELL #:		1	RRCID -> 165685	COMPL. DATE 10/30/1997	TOTAL DEPTH 11325	PERF.10902	- 11082	
08	3565 X	3194	-0-	-371	-0-	3194 2	N	-0-	-0-	
09	3390 X	3100	-0-	-290	-0-	3100 2	N	-0-	-0-	
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-	

MITCHELL 10				WELL #:	1	RRCID -> 168562	COMPL. DATE 03/27/1998	TOTAL DEPTH 11778	PERF.11489	- 11668	
08	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995 2	N	-0-	-0-		
09	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908 2	N	-0-	-0-		
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-		

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		
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
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-	

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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-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-	

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470		RRCID -> 018959	COMPL. DATE 01/17/1958	TOTAL DEPTH 11798	PERF. N/A		
WINDHAM, R. S., -B-		WELL #:		1							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
01	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
08		1549 N	1549	-0-	-0-	1521 3	28 9		N	25			114
09		1532 N	1532	-0-	-0-	1504 3	28 9		N	25			139
10		2139 N	919	-0-	-1220	907 3	12 9		N	11			150
11		1500 N	841	-0-	-659	823 3	18 9		N	16			166
12		1513 N	1513	-0-	-0-	1452 3	61 9		N	55			221
01		1656 N	1656	-0-	-0-	1602 3	54 9		N	49	186 1		84

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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

JAMESON REEF UNIT		WELL #:		1010	RRCID ->	131899	COMPL. DATE	08/22/1989	TOTAL DEPTH	6439	PERF.	5840 - 5960	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

JAMESON REEF UNIT		WELL #:		1011	RRCID ->	140848	COMPL. DATE	11/08/1991	TOTAL DEPTH	6436	PERF.	5766 - 5910	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

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	
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			74
09	180 #	6	-0-	-174	-0-	6 2			N	-0-			74
10	93 #	68	-0-	-25	-0-	68 2			N	-0-			74
11	409 R	409	-0-	-0-	-0-	409 2			N	-0-			74
12	418 R	418	-0-	-0-	-0-	416 2	2 9		N	2			76
*01	810 R	810	-0-	-0-	-0-	808 2	2 9		N	2			78

LIVELY-KNIGHT "74"		WELL #:		2	RRCID ->	290434	COMPL. DATE	12/16/1984	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6782 - 6870	
08	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50 4			Y	-0-			44
09	13 #	6	-0-	-7	-0-	6 2			Y	-0-			44
10	31 #	26	-0-	-5	-0-	26 2			Y	-0-			44
11	30 #	22	-0-	-8	-0-	22 2			Y	-0-			44
12	55 R	55	-0-	-0-	-0-	31 2	24 9		Y	22			66
01	31 #	22	-0-	-9	-0-	22 2			Y	-0-			66

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	4			N	-0-				50
09	60 #	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-				50
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

LIVELY-KNIGHT "74" WELL #: 3 RRCID -> 290495 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 6780 - 6878

08	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-				24
09	30 #	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-				24
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

SUPERIOR-KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 291508 COMPL. DATE 08/20/2019 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7163 - 7282

08	76 R	76	-0-	-0-	-0-	65	4	11	9	N	10				36
09	60 #	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-				36
10	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	4			N	-0-				36
11	96 R	96	-0-	-0-	-0-	60	4	36	9	N	33				69
12	126 R	126	-0-	-0-	-0-	60	4	66	9	N	60				129
01	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	4			N	-0-				129

QUAIL RIDGE PETROLEUM LLC 100292
 COPELAND, JOHN JR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 210265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7134 PERF. 6987 - 7082

08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	10				171
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	8				179
10	178 R	178	-0-	-0-	-0-	168	2	10	9	N	9				188
11	104 R	104	-0-	-0-	-0-	93	2	11	9	N	10				198
12	108 R	108	-0-	-0-	-0-	91	2	17	9	N	15				213
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				213

COPELAND, JOHN JR. WELL #: 7301 RRCID -> 210267 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 7370 PERF. N/A

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	135					Y	8				115
09	DLQ G-10	67	-0-	67	202	56	2	11	9	Y	10				125
10	DLQ G-10	208	-0-	208	410	197	2	11	9	Y	10				135
11	DLQ G-10	200	-0-	200	610	189	2	11	9	Y	10				145
12	DLQ G-10	144	-0-	144	754	133	2	11	9	Y	10	101	1		54
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	754					Y	NO RPT				54

COPELAND, JOHN JR. "F" WELL #: 1 RRCID -> 212322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6992 - 7059

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	53					Y	7				85
09	DLQ G-10	32	-0-	32	85	23	2	9	9	Y	8				93
10	DLQ G-10	65	-0-	65	150	57	2	8	9	Y	7				100
11	DLQ G-10	87	-0-	87	237	77	2	10	9	Y	9				109
12	DLQ G-10	48	-0-	48	285	40	2	8	9	Y	7				116
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	285					Y	NO RPT				116

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			80
09	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-			80
10	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-			80
11	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			80
12	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			80
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80

ENERGY ONRAMP LLC				100372										
MATHERS, ARCH		WELL #:			RRCID ->	139929	COMPL. DATE	11/01/1975	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	6012 - 6038		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99
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
RECLASSIFIED TO OIL														
12/02/2022														

HENDRY, M. C.		WELL #:			RRCID ->	214870	COMPL. DATE	09/01/1977	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5949 - 5995		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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		
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
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-		

BUSTAMANTE RESOURCES LLC				112682										
TERRY "B"		WELL #:		1451	RRCID ->	189185	COMPL. DATE	12/02/1978	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	N/A		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
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	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		
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-		
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-		
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-		
11	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-	-0-		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
01	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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TERRY "B"		WELL #:		1203	RRCID ->	212323	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7160	PERF. 6976 -	7029			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TERRY "B"		WELL #:		1201	RRCID ->	212324	COMPL. DATE	12/07/1978	TOTAL DEPTH	7075	PERF. 6957 -	7014			
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	195						Y	-0-			22
09	DLQ G-10	99	-0-	99	294	99	2				Y	-0-			22
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	NO RPT	-0-	-0-	1053						Y	NO RPT			22

TERRY "A"		WELL #:		1441	RRCID ->	276171	COMPL. DATE	12/14/1978	TOTAL DEPTH	7170	PERF. 7039 -	7091			
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-						N	7			72
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-						N	7			79
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	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-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			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	10			81
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	13			94
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			130

TURNER PROPERTIES-REED		WELL #:		1	RRCID ->	245461	COMPL. DATE	04/01/1980	TOTAL DEPTH	6210	PERF. 5953 -	6103			
08	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	2				N	-0-			-0-
09	239 R	239	-0-	-0-	-0-	239	2				N	-0-			-0-
*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	62 #	NO RPT	-0-	-62	-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 * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21

CITATION OIL & GAS CORP.		154235		ASSOCIATED		49B		CNTY: COKE			
JAMESON STRAWN SAND UNIT		WELL #: 634		RRCID -> 111986		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5882 - 5900			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MATHERS, C. E.		WELL #: 1		RRCID -> 141125		COMPL. DATE 01/10/1992		TOTAL DEPTH 6436 PERF. 5738 - 5898			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

TUBB, W. I.		WELL #: 10		RRCID -> 148733		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5768 - 6126			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

MATHERS-STRAWN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151865		COMPL. DATE 08/10/1994		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5778 - 5950			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

JAMESON, H. H.		WELL #: 6		RRCID -> 156696		COMPL. DATE 11/29/1995		TOTAL DEPTH 7135 PERF. 5754 - 5975			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

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	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	

08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-			13	
09	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-			13	
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	

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			
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	

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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-	

BRANNAN, J.				WELL #: 36	RRCID -> 133251	COMPL. DATE 01/15/1990	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5728	- 5762			
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	

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
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-	

WALKER, J. S.				WELL #: 16	RRCID -> 140340	COMPL. DATE 11/13/1984	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5804	- 5830			
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	

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
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-	

MILLICAN, D.M. "A"				WELL #: 2	RRCID -> 147480	COMPL. DATE 10/01/1993	TOTAL DEPTH 5925	PERF. 5684	- 5752			
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	

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
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-	

MILLICAN, D.M. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 290477	COMPL. DATE 10/31/1989	TOTAL DEPTH 6642	PERF. 5724	- 5746			
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	

08	1860 R	1860	-0-	-0-	-0-	1832 2	28 9	N	25		178	
09	2020 R	2020	-0-	-0-	-0-	1989 2	31 9	N	28		206	
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	

OIL AND GAS DIVISION

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	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	
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-		N	-0-	3
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-	3
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

JAN-JERRY (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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-

MCELROY ESTATE		WELL #: 1		C RRCID -> 071010		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5768 PERF. 5060 - 5194	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

NITRO OIL & GAS, LLC		611014							
TISDALE ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 074785		COMPL. DATE 01/05/1978		TOTAL DEPTH 577 PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-

JAN-JERRY (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	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

JAN-JERRY, 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	
08	0 W	657	-0-	657	1292	657 2	N	-0-	45
09	0 W	607	-0-	607	1899	607 2	N	-0-	45
10	0 W	110	-0-	110	2009	110 2	N	-0-	45
11	0 W	4	-0-	4	2013	4 2	N	-0-	45
12	0 W	225	-0-	225	2238	225 2	N	-0-	45
01	0 W	431	-0-	431	2669	431 2	N	-0-	45

OIL AND GAS DIVISION

JAN-JERRY, 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	O	ALLOW 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

08		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	59	1	1328	3	N	-0-			-0-
09		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	61	1	1439	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAUGH-SPENCE WELL #: 1001 RRCID -> 084394 COMPL. DATE 09/13/1979 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5009 - 5049															
08		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	60	1	1327	3	N	-0-			-0-
09		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	61	1	1439	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT			-0-
01		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															
08		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	60	1	1327	3	N	-0-			-0-
09		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	62	1	1438	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAUGH-SPENCE WELL #: 1501 RRCID -> 087048 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4997 - 5057															
08		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	59	1	1327	3	N	-0-			-0-
09		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	61	1	1438	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

CAUTHORN, MILDRED -19- WELL #: 1 RRCID -> 063834 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 9340 PERF. N/A															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2038					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2038					N	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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 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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT			-0-
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-

THREE FORKS RESOURCES, LLC 857666
 CAUTHORN 17 WELL #: 1 RRCID -> 139336 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 10109 PERF. 8909 - 9055

08	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2		N	-0-			-0-
09	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-			-0-
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-

CAUTHORN 16 WELL #: 1 RRCID -> 141043 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 8095 - 8811

08	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2		N	-0-			-0-
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			-0-
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-

CAUTHORN 3 WELL #: 1 RRCID -> 141287 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 8840 - 8698

08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
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-

CAUTHORN 12 WELL #: 1 RRCID -> 142273 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8796 - 9081

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
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-

CAUTHORN 1 WELL #: 1A RRCID -> 142274 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 8304 - 8881

08	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2		N	-0-			-0-
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	47	-0-	47	47	47	2			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN 12		WELL #: 2		RRCID -> 212921		COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8766 - 9051								
08	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
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-

UPP OPERATING, LLC		875310														
JOHNSON, JO NELL 18		WELL #: 1		RRCID -> 058898		COMPL. DATE 05/23/1974		TOTAL DEPTH 10216 PERF. N/A								
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
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-

JOHNSON, JO NELL 18		WELL #: 3		RRCID -> 060605		COMPL. DATE 12/24/1974		TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A								
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
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-

JOHNSON, JO NELL -31-		WELL #: 1		RRCID -> 060606		COMPL. DATE 11/14/1974		TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A								
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
09	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
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-

KEENE A		WELL #: 1		RRCID -> 062109		COMPL. DATE 04/28/1975		TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A								
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	3	N	-0-					-0-
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-
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-

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	EOM BALANCE

JO NELL 16		WELL #: 1		RRCID -> 094099	COMPL. DATE 08/11/1975	TOTAL DEPTH 9250	PERF. N/A			
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2	N	-0-		-0-
09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2	N	-0-		-0-
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2	N	-0-		-0-
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2	N	-0-		-0-
12	527 N	267	-0-	-260	-0-	267 2	N	-0-		-0-
01	527 N	12	-0-	-515	-0-	12 2	N	-0-		-0-

JOHNSON, JO NELL 18		WELL #: 4		RRCID -> 098567	COMPL. DATE 03/05/1982	TOTAL DEPTH 9196	PERF. 8314 - 9110			
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-		-0-
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-		-0-
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-

JOHNSON, JO NELL 18		WELL #: 5		RRCID -> 099484	COMPL. DATE 04/11/1982	TOTAL DEPTH 9199	PERF. 8340 - 9117			
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-		-0-
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-		-0-
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-

JOHNSON, JO NELL -17-		WELL #: 2		RRCID -> 099748	COMPL. DATE 05/03/1982	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8197 - 8947			
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2	N	-0-		-0-
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2	N	-0-		-0-
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-

JOHNSON, JO NELL "31"		WELL #: 3		RRCID -> 147953	COMPL. DATE 12/29/1993	TOTAL DEPTH 9192	PERF. 8008 - 8296			
08	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2	N	-0-		-0-
09	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 2	N	-0-		-0-
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-

JOHNSON, JO NELL 18		WELL #: 6		RRCID -> 167214	COMPL. DATE 03/01/1998	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8795 - 8948			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-

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
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N	-0-			-0-
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2		N	-0-			-0-
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-

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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	5 N	2	-0-	-3	-0-	2 3		N	-0-			-0-
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 3		N	-0-			-0-
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-

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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
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
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

TURNER RANCH WEST				4201	RRCID ->	254605	COMPL. DATE	03/15/2009	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6570 - 6582
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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 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
*07	4061 X	2823	-0-	-1238	-0-	2804	3	19	9	Y	17	19	1	6
*08	3937 X	2252	-0-	-1685	-0-	2241	3	11	9	Y	10	11	1	5
09	3600 X	2068	-0-	-1532	-0-	2068	3			Y	-0-			5
10	3720 X	2124	-0-	-1596	-0-	2124	3			Y	-0-			5
11	3450 X	2216	-0-	-1234	-0-	2216	3			Y	-0-			5
*12	2883 X	2716	-0-	-167	-0-	2716	3			Y	-0-			5
01	2790 X	2209	-0-	-581	-0-	2209	3			Y	-0-			5

TEAGUE 9 WELL #: 8 RRCID -> 271031 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5956 - 6076

08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			11
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11

TURNER RANCH WEST WELL #: 2406 RRCID -> 272530 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 6020 - 6208

*07	1426 N	1004	-0-	-422	-0-	987	3	17	9	N	15	14	1	5
*08	1395 N	886	-0-	-509	-0-	885	3	1	9	N	1	1	1	5
09	1200 N	843	-0-	-357	-0-	837	3	6	9	N	5	5	1	5
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

TURNER RANCH WEST WELL #: 2501 RRCID -> 280094 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 5966 - 6004

*07	3720 X	2064	-0-	-1656	-0-	2027	3	37	9	Y	34	37	1	13
*08	3627 X	2184	-0-	-1443	-0-	2184	3			Y	-0-			13
09	3390 X	1774	-0-	-1616	-0-	1774	3			Y	-0-			13
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

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	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

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

K M (7300 WOLFCAMP)
OXY USA INC.
MITCHELL 31

47888 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
630591
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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	100	1	1357	2	Y	-0-					1
09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	51	1	722	2	Y	-0-					1
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

K.W.B. (CANYON)
ARCH OIL & GAS, LLC
MATHEWS

47965 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
029272
WELL #: 4 RRCID -> 253220 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 5473 - 5501

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
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

BARROW-SHAVER RESOURCES CO.
FREYSCHLAG 219-A

053321
WELL #: 1 U RRCID -> 108187 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5509 - 5585

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FREYSCHLAG 220-A

WELL #: 1 U RRCID -> 108188 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 5580 - 5647

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BROWN

WELL #: 13 RRCID -> 110198 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5767 - 6036

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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

KWB

WELL #: 50 RRCID -> 236616 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5589 - 5621

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
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

KWB		WELL #:		48	RRCID ->	236857	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	6785	PERF. 5624 - 5668
08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	22				N	-0-	4
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	22				N	-0-	4
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-	-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5076				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5076				N	-0-	-0-
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-

KWB		WELL #:		3	RRCID ->	254695	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	6694	PERF. 5434 - 5496
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			N	-0-	32
09	0 W	29	-0-	29	29	29 2			N	-0-	32
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

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

KWB		WELL #:		66	RRCID ->	254433	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	6592	PERF. 5278 - 5313
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
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

OIL AND GAS DIVISION

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	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
08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	172 1	689 3	Y	8	75 1		18
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	149 1	606 3	Y	11			29
10	879 N	879	-0-	-0-	-0-	165 1	684 3	Y	27			56
11	840 N	746	-0-	-94	-0-	136 1	586 3	Y	22			78
12	912 N	912	-0-	-0-	-0-	167 1	719 3	Y	24	76 1		26
01	906 N	906	-0-	-0-	-0-	141 1	735 3	Y	27			53

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	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	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
08	186 N	178	-0-	-8	-0-	166 3	12 9	Y	11	50 1		37
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	329 3	19 9	Y	17			54
10	248 N	77	-0-	-171	-0-	64 3	13 9	Y	12			66
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	17	54 1		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

ROACH B		48216 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
WELL #: 1		RRCID -> 136200		COMPL. DATE 08/14/1990		TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6176 - 6576						
M	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
08	279 N	226	-0-	-53	-0-	226 3		N	-0-			191
09	300 N	271	-0-	-29	-0-	270 3	1 9	N	1			192
10	248 N	46	-0-	-202	-0-	42 3	4 9	N	4	168 1		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

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	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

KEN (CROSS CUT)
ROCKING R INVESTMENTS, INC.
FAULKNER, W. MRS.

48740 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KIMBLE
723456
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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KEN (STRAWN 2700)
ROCKING R INVESTMENTS, INC.
FAULKNER, W. MRS.

48740 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
723456
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
08	2219	2219	-0-	-0-	-0-	1006	1	1213	2	N	-0-					-0-
09	2156	2156	-0-	-0-	-0-	957	1	1199	2	N	-0-					-0-
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-

KETCHUM MT. (CLEAR FORK)
APACHE CORPORATION
SUGG '15'

49099 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
027200
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	93 #	76	-0-	-17	-0-	67	3	8	4	N	1					72
09	90 #	9	-0-	-81	-0-	8	3	1	9	N	1	54	1			19
10	93 #	41	-0-	-52	-0-	17	1	23	3	N	-0-					19
11	90 #	33	-0-	-57	-0-	9	1	23	3	N	-0-					19
12	93 #	47	-0-	-46	-0-	14	1	32	3	N	-0-					19
01	62 #	18	-0-	-44	-0-	17	3	1	4	N	-0-					19

KIM (HARKEY)
LONE STAR OPERATIONS LLC
PROSPECT RANCH

49246 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
100668
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
08	620	-0-	-0-	-620	-0-	893				N	-0-					-0-
09	893 N	-0-	-0-	-893	-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-

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	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-	

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
SWR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-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
SWR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
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-	

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
SWR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
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-	

MCELROY RANCH CO. "M"		49415 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON		
		945936								
		WELL #:	11	RRCID ->	228663	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9892	PERF. 9597 - 9831
T. A.	157	-0-	157	157	157	3	Y	-0-	-0-	
08	T. A.	157	-0-	157	157	3	Y	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	157		Y	-0-	-0-	
10	T. A.	7	-0-	7	164	7	3	Y	-0-	
11	T. A.	577	-0-	577	741	577	3	Y	-0-	
12	T. A.	83	-0-	83	824	83	3	Y	-0-	
01	824 N	-0-	-0-	-824	-0-		Y	-0-	-0-	

MCELROY RANCH CO. "M"		49415 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON		
		945936								
		WELL #:	11	RRCID ->	228663	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9892	PERF. 9597 - 9831
T. A.	157	-0-	157	157	157	3	Y	-0-	-0-	
08	T. A.	157	-0-	157	157	3	Y	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	157		Y	-0-	-0-	
10	T. A.	7	-0-	7	164	7	3	Y	-0-	
11	T. A.	577	-0-	577	741	577	3	Y	-0-	
12	T. A.	83	-0-	83	824	83	3	Y	-0-	
01	824 N	-0-	-0-	-824	-0-		Y	-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	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
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	291 2	1 9	N	1	175
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	293 2	29 9	N	26	26
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	23 9	N	21	47
01	310 N	270	-0-	-40	-0-	258 2	12 9	N	11	58

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		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
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-

BRUTON		WELL #: 2 C		RRCID -> 099256		COMPL. DATE 02/19/1982		TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7041 - 7079		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

WILDE		WELL #: 1		RRCID -> 100139		COMPL. DATE 06/01/1982		TOTAL DEPTH 7885 PERF. 6959 - 7112		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	108
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	108
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

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		
08	837 N	753	-0-	-84	-0-	753 3		N	-0-	-0-
09	810 N	499	-0-	-311	-0-	499 3		N	-0-	-0-
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-

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	O	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
08		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425 2		N	-0-			42
09		1020 N	412	-0-	-608	-0-	412 2		N	-0-			42
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
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					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
LOS HIJOS DE SANCHEZ J LLC		103198											
LINTHICUM "24"		WELL #: 1		RRCID -> 163858		COMPL. DATE 07/18/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6533 - 6866					
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
LINTHICUM "24"		WELL #: 2		RRCID -> 163860		COMPL. DATE 07/09/1997		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6583 - 6718					
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
LINTHICUM "24"		WELL #: 4		RRCID -> 166812		COMPL. DATE 01/09/1998		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6518 - 6848					
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
MUNSON OPERATING, INC.		593193											
MAYER		WELL #: 1		RRCID -> 226870		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8105 PERF. 6682 - 7002			
08		166 N	166	-0-	-0-	-0-	165 3	1 9	N	1			44
09		310 N	310	-0-	-0-	-0-	154 3	156 9	N	142	167 1		19
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		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	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
08		17 N	17	-0-	-0-	17	2	Y	-0-			24
09		14 N	14	-0-	-0-	14	2	Y	-0-			24
10		17 N	17	-0-	-0-	17	2	Y	-0-			24
*11		24 N	24	-0-	-0-	24	2	Y	-0-			24
*12		16 N	16	-0-	-0-	16	2	Y	-0-			24
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			24

MUNSON		WELL #:	1401	RRCID ->	155394	COMPL. DATE	01/15/1994	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	N/A	
08		37 N	37	-0-	-0-	37	2	Y	-0-			30
09		32 N	32	-0-	-0-	32	2	Y	-0-			30
10		39 N	39	-0-	-0-	39	2	Y	-0-			30
*11		54 N	54	-0-	-0-	54	2	Y	-0-			30
*12		35 N	35	-0-	-0-	35	2	Y	-0-			30
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			30

MUNSON		WELL #:	1402	RRCID ->	155397	COMPL. DATE	04/26/1995	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	N/A	
08		12 N	12	-0-	-0-	12	2	Y	-0-			13
09		10 N	10	-0-	-0-	10	2	Y	-0-			13
10		12 N	12	-0-	-0-	12	2	Y	-0-			13
*11		17 N	17	-0-	-0-	17	2	Y	-0-			13
*12		11 N	11	-0-	-0-	11	2	Y	-0-			13
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			13

MUNSON		WELL #:	1502	RRCID ->	155400	COMPL. DATE	09/15/1994	TOTAL DEPTH	6974	PERF.	N/A	
08		30 N	30	-0-	-0-	30	2	Y	-0-			41
09		26 N	26	-0-	-0-	26	2	Y	-0-			41
10		31 N	31	-0-	-0-	31	2	Y	-0-			41
*11		43 N	43	-0-	-0-	43	2	Y	-0-			41
*12		28 N	28	-0-	-0-	28	2	Y	-0-			41
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			41

MUNSON		WELL #:	1301	RRCID ->	155403	COMPL. DATE	07/14/1994	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	N/A	
08		46 N	46	-0-	-0-	46	2	Y	-0-			79
09		40 N	40	-0-	-0-	40	2	Y	-0-			79
10		48 N	48	-0-	-0-	48	2	Y	-0-			79
*11		67 N	67	-0-	-0-	67	2	Y	-0-			79
*12		44 N	44	-0-	-0-	44	2	Y	-0-			79
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			79

MUNSON		WELL #:	1302	RRCID ->	155404	COMPL. DATE	03/14/1995	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	N/A	
08		61 N	61	-0-	-0-	61	2	Y	-0-			134
09		53 N	53	-0-	-0-	53	2	Y	-0-			134
10		64 N	64	-0-	-0-	64	2	Y	-0-			134
*11		90 N	90	-0-	-0-	90	2	Y	-0-			134
*12		58 N	58	-0-	-0-	58	2	Y	-0-			134
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			134

NOELKE		WELL #:	1	RRCID ->	155405	COMPL. DATE	08/28/1985	TOTAL DEPTH	8761	PERF.	N/A	
08		194 N	194	-0-	-0-	194	2	Y	-0-			66
09	DLQ	G-10	185	-0-	185	185	2	Y	-0-			66
10	DLQ	G-10	203	-0-	203	388	2	Y	-0-			66
11	DLQ	G-10	219	-0-	219	607	2	Y	-0-			66
12	DLQ	G-10	223	-0-	223	830	2	Y	-0-			66
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	830		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	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-		30	2		Y	-0-				7
09	DLQ G-10	29	-0-	29	29	29		29	2		Y	-0-				7
10	DLQ G-10	32	-0-	32	61	32		32	2		Y	-0-				7
11	DLQ G-10	34	-0-	34	95	34		34	2		Y	-0-				7
12	DLQ G-10	35	-0-	35	130	35		35	2		Y	-0-				7
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	130						Y	NO RPT				7

NOELKE		WELL #:		3	RRCID ->	155409	COMPL. DATE	04/12/1994	TOTAL DEPTH	6994	PERF.	N/A				
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-		26	2		Y	-0-				4
09	DLQ G-10	25	-0-	25	25	25		25	2		Y	-0-				4
10	DLQ G-10	27	-0-	27	52	27		27	2		Y	-0-				4
11	DLQ G-10	29	-0-	29	81	29		29	2		Y	-0-				4
12	DLQ G-10	30	-0-	30	111	30		30	2		Y	-0-				4
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	111						Y	NO RPT				4

NOELKE		WELL #:		4	RRCID ->	155410	COMPL. DATE	11/20/1994	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	N/A				
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				81

MUNSON 14-3		WELL #:		1403	RRCID ->	209213	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7006	PERF.	6477 - 6928				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				19

MUNSON 14-5		WELL #:		1405	RRCID ->	209237	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6926 - 6985				
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-		13	3		N	-0-				107
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-		13	3		N	-0-				107
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				107

MUNSON 15-5		WELL #:		1505	RRCID ->	209238	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6990	PERF.	6454 - 6902				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
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	NO RPT	-0-	-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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1391	1417	1	42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		787	708	1	121
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		NO RPT			121

MUNSON 15-7		WELL #:		1507	RRCID ->	209242	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6991	PERF. 6636 - 6851
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					131
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					131
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					131
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					131
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					131
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		NO RPT			131

MUNSON 34-2		WELL #:		3402	RRCID ->	217435	COMPL. DATE	12/03/1996	TOTAL DEPTH	7075	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73	-0-					73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73	-0-					73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73	-0-					73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73	-0-					73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73	-0-					73
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	73	-0-		NO RPT			73

MUNSON 15-6		WELL #:		1506	RRCID ->	226833	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6614 - 6938
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					4
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		NO RPT			4

MUNSON 15-3		WELL #:		1503	RRCID ->	226836	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6857	PERF. 6564 - 6830
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					54
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					54
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					54
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					54
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					54
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		NO RPT			54

MUNSON 15-4		WELL #:		1504	RRCID ->	226862	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6525 - 6924
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					16
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		NO RPT			16

MUNSON 23-3		WELL #:		2303	RRCID ->	226866	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6551 - 7444
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					34
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					34
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					34
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					34
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					34
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		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	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
08		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-		-0-
09		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-		-0-
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		103
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		103
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		103
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
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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		34
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		34
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		34
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
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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		174
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		174
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
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521				N	NO RPT		-0-
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-

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	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
08	0	2370	-0-	2370	8613	2370	2			N	-0-			-0-
09	0	2675	-0-	2675	11288	2675	2			N	-0-			-0-
10	0	1637	-0-	1637	12925	1637	2			N	-0-			-0-
11	6500	1669	-0-	-4831	8094	1668	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	7750	1315	-0-	-6435	1659	1315	2			N	-0-			-0-
01	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	16					N	NO RPT			-0-

LIGHTSEY, EARL		WELL #:		4	RRCID ->	299197	COMPL. DATE	12/17/2024	TOTAL DEPTH	3752	PERF.	3524 - 3530		
08	955 R	955	-0-	-0-	-0-	900	2	55	9	N	50			193
09	956 R	956	-0-	-0-	-0-	900	1	56	9	N	51	175	1	69
10	930 #	793	-0-	-137	-0-	750	1	43	9	N	39			108
11	900 #	413	-0-	-487	-0-	413	1			N	-0-			108
12	1649 R	1649	-0-	-0-	-0-	1620	1	29	9	N	26			134
01	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			134

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		
08	14229 X	10997	-0-	-3232	-0-	10979	2	1	4	N	15	26	0	6
09	13604 X	13604	-0-	-0-	-0-	13561	2	1	4	N	38	25	0	19
10	14042 X	14042	-0-	-0-	-0-	16	1	13951	2	N	67	60	0	26
11	16393 X	16393	-0-	-0-	-0-	21	1	16316	2	N	50	54	0	22
12	15479 X	15479	-0-	-0-	-0-	18	1	15394	2	N	60	63	0	19
01	14043 X	7471	-0-	-6572	-0-	9	1	7452	2	N	8	24	0	3

SSH UNIT		WELL #:		H 53M	RRCID ->	293204	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL DEPTH	6956	PERF.	7586 - 15827		
08	14415 X	-0-	-0-	-14415	-0-					N	29	33	0	4
09	12720 X	-0-	-0-	-12720	-0-					N	23	24	0	3
10	15624 X	6	-0-	-15618	-0-	1	1	1	4	N	4	6	0	1
11	15120 X	-0-	-0-	-15120	-0-	4	9			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-

CLINCH 4238		WELL #:		H 83M	RRCID ->	295930	COMPL. DATE	06/29/2014	TOTAL DEPTH	7270	PERF.	7604 - 16523		
08	26707 X	26707	-0-	-0-	-0-	433	1	26262	2	N	11	8	0	6
09	13770 X	6138	-0-	-7632	-0-	327	1	5809	2	N	2	7	0	1
10	16164 X	16164	-0-	-0-	-0-	337	1	15760	2	N	61	48	0	14
11	26005 X	26005	-0-	-0-	-0-	11	1	25940	2	N	49	49	0	14
12	21979 X	21185	-0-	-794	-0-	9	1	21101	2	N	68	62	0	20
01	21979 X	18316	-0-	-3663	-0-	8	1	18246	2	N	56	58	0	18

LINE	WOLF CAMP	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

LINE	PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC	CONT.	100852	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: IRION	
DIAMOND	WELL #:	1	RRCID ->	169393	COMPL. DATE	11/05/1990	TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6543 - 6559
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
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-

LINE	LINTHICUM	CONT.	1	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: IRION	
	WELL #:	1	RRCID ->	169501	COMPL. DATE	10/06/1984	TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6570 - 6580
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
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-

LINE	LINTHICUM WASHINGTON	CONT.	242H	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: IRION	
	WELL #:	242H	RRCID ->	299380	COMPL. DATE	12/29/2012	TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6892 - 14837
08	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3384 2 14 9	N 13 113
09	3000 X	1372	-0-	-1628	-0-	1371 2 1 9	N 1 114
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

LINE	LINTHICUM WASHINGTON	CONT.	362H	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: IRION	
	WELL #:	362H	RRCID ->	299381	COMPL. DATE	08/20/2012	TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6959 - 14082
08	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3384 2 14 9	N 13 213
09	3000 X	1373	-0-	-1627	-0-	1371 2 2 9	N 2 215
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

LINE	MAGGIE 12	CONT.	16HC	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: IRION	
	WELL #:	16HC	RRCID ->	299464	COMPL. DATE	07/25/2023	TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6729 - 15221
08	25164 X	25164	-0-	-0-	-0-	25078 2 86 9	N 78 91 0 142
09	24635 X	24635	-0-	-0-	-0-	24540 2 95 9	N 86 38 0 190
10	24428 X	2839	-0-	-21589	-0-	2829 2 10 9	N 9 199
11	23640 X	15099	-0-	-8541	-0-	15090 2 9 9	N 8 207
12	32463 X	32463	-0-	-0-	-0-	32439 2 24 9	N 22 140 0 89
01	24428 X	24297	-0-	-131	-0-	24233 2 64 9	N 58 110 0 37

LIN (WOLFCAMP)		//CONT.//		53613 750	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: IRION					
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852													
MAGGIE 12		WELL #:		14HC	RRCID ->	299465	COMPL. DATE	03/25/2018	TOTAL DEPTH	6747	PERF.	6729 - 15150			
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		
08		24407 X	24407	-0-	-0-	-0-	24329	2	78	9	N	71	87	0	131
09		23297 X	23297	-0-	-0-	-0-	23216	2	81	9	N	74	35	0	170
10		22444 X	2581	-0-	-19863	-0-	2573	2	8	9	N	7			177
11		21720 X	13637	-0-	-8083	-0-	13628	2	9	9	N	8			185
*12		31252 X	31252	-0-	-0-	-0-	31229	2	23	9	N	21		95 7	81
*01		24412 X	24412	-0-	-0-	-0-	24351	2	61	9	N	55	101	0	35

DISCOVERY OPERATING, INC.		220865		WELL #:		1	RRCID ->	142936	COMPL. DATE	07/27/1992	TOTAL DEPTH	8843	PERF.	6593 - 6721	
08		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			192
09		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			192
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		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			192
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			193

FORTUNE '7'		WELL #:		1	RRCID ->	291343	COMPL. DATE	01/28/2021	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	5900 - 7370			
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNSON, DAVID M. INC.		593201		WELL #:		1	RRCID ->	147311	COMPL. DATE	12/26/1991	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6580 - 6685	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
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	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			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95

LINTHICUM, E. H.		WELL #:		2-T	RRCID ->	163863	COMPL. DATE	06/26/1997	TOTAL DEPTH	8825	PERF.	6576 - 6728			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105

LINE	WELL #	RRCID	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE					

LIN (WOLFCAMP) SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC KINCAID, A. R. TRUST 'B'	//CONT.// 53613 750 760218 WELL #: 21	ASSOCIATED RRCID -> 282813	CAPACITY COMPL. DATE 05/15/2017	6130	4724 - 5854	CNTY: IRION					
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
*06	510 N		267 -0-	-243	-0-	264 2		3 9 N	3	4 1	1
*07	341 N		166 -0-	-175	-0-	164 2		2 9 N	2	2 1	1
*08	341 N		115 -0-	-226	-0-	113 2		2 9 N	2	2 1	1
*09	355 N		355 -0-	-0-	-0-	349 2		6 9 N	5	3 1	3
*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

KINCAID, A. R. TRUST 'D'											
	WELL #: 29	RRCID -> 282827	COMPL. DATE 05/15/2017	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 4500 - 5760						
*06	0 N		-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	0 N		-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	0 N		-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	0 N		-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*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-

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION											
	WELL #: 1	RRCID -> 138434	COMPL. DATE 02/22/1990	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 6667 - 6783						
08	244 N		244 -0-	-0-	-0-	230 2	14 9	Y	13	20 1	16
09	240 N		226 -0-	-14	-0-	217 2	9 9	Y	8	13 1	11
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20

STATE "VD"											
	WELL #: 4	RRCID -> 147419	COMPL. DATE 05/29/1990	TOTAL DEPTH 8825	PERF. 6588 - 6598						
08	53 N		53 -0-	-0-	-0-	38 2	15 9	Y	14	23 1	18
09	60 N		47 -0-	-13	-0-	36 2	11 9	Y	10	15 1	13
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23

LINDEMANN (JENNINGS)											
	WELL #: 3	RRCID -> 167082	COMPL. DATE 01/30/1998	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 3784 - 3792						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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	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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	157					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	157					N	-0-					-0-
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-

WHITE, FRANK "A-85"		WELL #: 7		RRCID -> 165972		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 2018 PERF. 1872 - 1919								
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-					-0-
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-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		RRCID -> 136742		COMPL. DATE 11/09/1990		TOTAL DEPTH 7135 PERF. 2187 - 2315								
CLEGG		WELL #: 5406-U														
*05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	552	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	552	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	516	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	484	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	538	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*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-

CLEGG		WELL #: 5407F		RRCID -> 153045		COMPL. DATE 11/30/1994		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 2303 - 2348								
*05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	532	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	532	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*07	372 N	290	-0-	-82	-0-	288	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*08	372 N	194	-0-	-178	-0-	192	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	431	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*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-

CLEGG		WELL #: 5409F		RRCID -> 153783		COMPL. DATE 11/30/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1870 - 1985								
*05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	207	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	207	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	174	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	208	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*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-

LITA (CLEAR FORK) //CONT.// 53925 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CLEGG WELL #: 5410F RRCID -> 153784 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1899 - 2016

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
*05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	237 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
*06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	237 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	233 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	237 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	231 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*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-

CLEGG WELL #: 5307RF RRCID -> 155973 COMPL. DATE 07/16/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1944 - 1992

*05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	194 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	194 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*07	186 N	182	-0-	-4	-0-	181 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*08	186 N	182	-0-	-4	-0-	180 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*09	180 N	179	-0-	-1	-0-	178 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*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-

UNION PACIFIC "7" WELL #: 5 F RRCID -> 156597 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2519 - 2537

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CLEGG WELL #: 5308-F RRCID -> 158467 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2002 - 2016

*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*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-

CLEGG, ELOISE WELL #: 6102-F RRCID -> 159263 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 1794 - 1928

*05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	81 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		Y	-0-			-0-
*07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	67 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*08	93 N	59	-0-	-34	-0-	58 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*09	90 N	85	-0-	-5	-0-	85 2		Y	-0-			-0-
*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-

LITA (CLEAR FORK)		//CONT.//		53925 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
CLEGG		WELL #:		5412	RRCID ->	162371	COMPL. DATE	09/02/1996	TOTAL DEPTH	2525	PERF. 2252 - 2332
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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

UNION PACIFIC "7"		WELL #:		2	RRCID ->	191520	COMPL. DATE	06/20/2002	TOTAL DEPTH	6810	PERF. 3144 - 3400
*06	390 N	386	-0-	-4	-0-	386	2		N	-0-	-0-
*07	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	2		N	-0-	-0-
*08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-	-0-
*09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-	-0-
*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-

LITTLE (SOMA)		53932 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CROCKETT				
SED ENERGY INC.		649300									
SIGMA MEADOWS		WELL #:		4A	RRCID ->	228592	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	811	PERF. 736 - 742
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	2
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	2
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	2
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	2
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	2
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	2

SIGMA MEADOWS		WELL #:		5	RRCID ->	228595	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	1600	PERF. 766 - 772
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		54138 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EXTX OPERATING COMPANY		257062									
HENDERSON, JOHN LEE JR A		WELL #:		4	RRCID ->	158747	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 7626 - 8922
08	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3		N	-0-	-0-
09	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	3		N	-0-	-0-
10	186 N	11	-0-	-175	-0-	11	3		N	-0-	-0-
11	150 N	5	-0-	-145	-0-	5	3		N	-0-	-0-
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-	-0-
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-	-0-

MCMULLAN, R. B. A		WELL #:		A 1	RRCID ->	160692	COMPL. DATE	10/09/1996	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8949 - 9042
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.// 54138 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062										
HENDERSON, JOHN LEE 18		WELL #: 1		RRCID -> 160900		COMPL. DATE 10/21/1996		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8908 - 8923				
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN LEE 18		WELL #: 3		RRCID -> 169761		COMPL. DATE 12/02/2003		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7577 - 9031				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN, R. B. A		WELL #: 2		RRCID -> 169762		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 9367 PERF. 7662 - 9030				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//		54138 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.//		257062									
MCMULLAN, R. B. A		WELL #:		5	RRCID -> 185458	COMPL. DATE	06/14/2001	TOTAL DEPTH	9435	PERF. 8888 - 8968			
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCMULLAN, R. B. A		WELL #:		4	RRCID -> 197279	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8945 - 9035			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #:		9	RRCID -> 197599	COMPL. DATE	03/03/2003	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 7550 - 9160			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #:		10	RRCID -> 197601	COMPL. DATE	03/31/2003	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 7604 - 8936			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #:		11	RRCID -> 197603	COMPL. DATE	03/25/2003	TOTAL DEPTH	9425	PERF. 7554 - 9160			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN LEE 18		WELL #:		4	RRCID -> 197605	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	9425	PERF. 7545 - 9171			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
HENDERSON, JOHN LEE JR WELL #: 14 RRCID -> 202896 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7541 - 9135

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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR WELL #: 13 RRCID -> 202898 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 7552 - 9159

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR WELL #: 12 RRCID -> 202900 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8964 - 9378

08	403 N	366	-0-	-37	-0-	366	3			N	-0-					-0-
09	390 N	344	-0-	-46	-0-	344	3			N	-0-					-0-
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-

RED STAG OPERATING, LLC 697118
MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 11 RRCID -> 200753 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8907 - 9008

08	899 N	693	-0-	-206	-0-	693	3			Y	-0-					1
09	870 N	714	-0-	-156	-0-	714	3			Y	-0-					1
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

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 12 RRCID -> 200755 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8944 - 9179

08	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	3			Y	-0-					2
09	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	3			Y	-0-					2
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

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 13 RRCID -> 200757 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9011 - 9273

08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					9
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-					9
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

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//		54138 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.//		697118								
MCMULLAN, JOE WYLIE "B"		WELL #:		14	RRCID ->	200759	COMPL. DATE	06/04/2003	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8954 - 9000
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
08	1581 N	515	-0-	-1066	-0-	515 3			Y	-0-		-0-
09	1290 N	779	-0-	-511	-0-	779 3			Y	-0-		-0-
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-

PERRY 21		WELL #:		1	RRCID ->	200792	COMPL. DATE	07/15/2003	TOTAL DEPTH	9234	PERF.	8935 - 9155
08	403 N	130	-0-	-273	-0-	130 3			Y	-0-		7
09	540 N	323	-0-	-217	-0-	323 3			Y	-0-		7
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

PERRY 21		WELL #:		2	RRCID ->	200793	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	9262	PERF.	8863 - 9158
08	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 3			Y	-0-		9
09	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 3			Y	-0-		9
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

PERRY 21		WELL #:		4	RRCID ->	200798	COMPL. DATE	07/27/2003	TOTAL DEPTH	9233	PERF.	8723 - 8884
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3			Y	-0-		14
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3			Y	-0-		14
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

PERRY 21		WELL #:		3	RRCID ->	200803	COMPL. DATE	08/06/2003	TOTAL DEPTH	9078	PERF.	8781 - 8987
08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 3			Y	-0-		68
09	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 3			Y	-0-		68
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

MCMULLAN, JOE WYLIE "B"		WELL #:		15	RRCID ->	205299	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	9354	PERF.	9036 - 9229
08	992 N	980	-0-	-12	-0-	980 3			N	-0-		9
09	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 3			N	-0-		9
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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #:		47	RRCID ->	218388	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	9397	PERF.	7592 - 9279
08	1891 N	1502	-0-	-389	-0-	1502 3			N	-0-		-0-
09	1290 N	1111	-0-	-179	-0-	1111 3			N	-0-		-0-
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-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//		54138 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.//		697118								
DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #:		43	RRCID ->	218422	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	9460	PERF.	7650 - 9016
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
08	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2314	3	1 9	N	1		31
09	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3		N	-0-		31
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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #:		44	RRCID ->	220326	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	9540	PERF.	9062 - 9373
08	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3		Y	-0-		25
09	600 N	554	-0-	-46	-0-	554	3		Y	-0-		25
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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #:		48	RRCID ->	220351	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	9183	PERF.	9004 - 9129
08	1798 N	890	-0-	-908	-0-	890	3		Y	-0-		-0-
09	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3		Y	-0-		-0-
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-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #:		46	RRCID ->	220381	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	9322	PERF.	8925 - 9211
08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3		Y	-0-		49
09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	3		Y	-0-		49
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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #:		45	RRCID ->	220668	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	9466	PERF.	8997 - 9334
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		Y	-0-		5
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		Y	-0-		5
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

DAVIDSON, JOE TOM, JR. "B"		WELL #:		51	RRCID ->	247113	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9067 - 9191
08	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3		N	-0-		-0-
09	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3		N	-0-		-0-
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-

MCMULLAN, JOE WYLIE		WELL #:		17	RRCID ->	251436	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9052 - 9306
08	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3		N	-0-		-0-
09	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3		N	-0-		-0-
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-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//		54138 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218										
MCMULLAN				WELL #:	1 T	RRCID ->	038139	COMPL. DATE	12/15/1965	TOTAL DEPTH	10001	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*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-

MCMULLAN "F1"				WELL #:	1	RRCID ->	102651	COMPL. DATE	11/01/1982	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	9002 - 9066	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HENDERSON "2"				WELL #:	1	RRCID ->	104409	COMPL. DATE	03/09/1983	TOTAL DEPTH	9125	PERF.	8918 - 8934	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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	
*06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	373	2	1	9	N	1			1
*07	434 N	419	-0-	-15	-0-	419	2			N	-0-	1	1	-0-
*08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	448	2	1	9	N	1	1	1	-0-
*09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	395	2	1	9	N	1	1	1	-0-
*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	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	1

HENDERSON P1				WELL #:	2	RRCID ->	109546	COMPL. DATE	03/02/1984	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8840 - 8946	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WEST, H. H. "B"				WELL #:	2	RRCID ->	143355	COMPL. DATE	11/24/1992	TOTAL DEPTH	9075	PERF.	8772 - 8978	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//		54138 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MCMULLAN "2"		WELL #:		3	RRCID -> 151816		COMPL. DATE 10/12/1994		TOTAL DEPTH	9240	PERF. 8887	- 8979	
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
*06		1830 X	1815	-0-	-15	-0-	1811 2	4 9	N	4	2 1		3
*07		1984 X	1493	-0-	-491	-0-	1491 2	2 9	N	2	3 1		2
*08		2201 X	1830	-0-	-371	-0-	1827 2	3 9	N	3	3 1		2
*09		2130 X	1964	-0-	-166	-0-	1960 2	4 9	N	4	4 1		2
*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

MCMULLAN "2"		WELL #:		4	RRCID -> 153738		COMPL. DATE 03/05/1995		TOTAL DEPTH	9220	PERF. 8938	- 9050	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MCMULLAN "F1"		WELL #:		2	RRCID -> 154376		COMPL. DATE 05/09/1995		TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8996	- 9080	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		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	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDEYSON "20"		WELL #:		2	RRCID -> 159783		COMPL. DATE 10/24/1999		TOTAL DEPTH	9125	PERF. 7722	- 77778	
*06		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1361 2	2 9	N	2	1 1		2
*07		1457 N	1392	-0-	-65	-0-	1389 2	3 9	N	3	3 1		2
*08		1395 N	1394	-0-	-1	-0-	1392 2	2 9	N	2	3 1		1
*09		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1356 2	4 9	N	4	3 1		2
*10		1395 N	1090	-0-	-305	-0-	1089 2	1 9	N	1	1 1		2
*11		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1403 2	3 9	N	3	4 1		1
*12		1395 N	1385	-0-	-10	-0-	1383 2	2 9	N	2	1 1		2
*01		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1374 2	2 9	N	2	3 1		1

MCMULLAN "A"		WELL #:		6	RRCID -> 161802		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH	9330	PERF. 9114	- 9140	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		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 "F1"		WELL #:		4H	RRCID ->	162103	COMPL. DATE	09/20/1996	TOTAL DEPTH	12365	PERF.	9120 - 12230	
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
*06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2			N	-0-			-0-
*07	341 N	30	-0-	-311	-0-	29 2		1 9	N	1	1 1		-0-
*08	341 N	304	-0-	-37	-0-	304 2			N	-0-			-0-
*09	300 N	12	-0-	-288	-0-	12 2			N	-0-			-0-
*10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2			N	-0-			-0-
*11	300 N	22	-0-	-278	-0-	22 2			N	-0-			-0-
*12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2			N	-0-			-0-
*01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2			N	-0-			-0-

MCMULLAN "D"		WELL #:		6	RRCID ->	164174	COMPL. DATE	05/28/1997	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8920 - 9008	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDEYSON "20"		WELL #:		3H	RRCID ->	164812	COMPL. DATE	05/30/1997	TOTAL DEPTH	10254	PERF.	8990 - 9985	
*06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2			N	-0-			-0-
*07	217 N	201	-0-	-16	-0-	201 2			N	-0-			-0-
*08	217 N	209	-0-	-8	-0-	209 2			N	-0-			-0-
*09	210 N	199	-0-	-11	-0-	199 2			N	-0-			-0-
*10	186 N	156	-0-	-30	-0-	156 2			N	-0-			-0-
*11	210 N	203	-0-	-7	-0-	202 2		1 9	N	1	1 1		-0-
*12	217 N	204	-0-	-13	-0-	204 2			N	-0-			-0-
*01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2			N	-0-			-0-

MCMULLAN		WELL #:		7H	RRCID ->	168990	COMPL. DATE	05/07/2002	TOTAL DEPTH	8996	PERF.	7718 - 10810	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDEYSON "20"		WELL #:		4H	RRCID ->	170174	COMPL. DATE	11/01/1997	TOTAL DEPTH	8842	PERF.	8880 - 10125	
*06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2			N	-0-			-0-
*07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2			N	-0-			-0-
*08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2			N	-0-			-0-
*09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2			N	-0-			-0-
*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-

MCMULLAN "2"		WELL #:		2	RRCID ->	175481	COMPL. DATE	08/09/1999	TOTAL DEPTH	9260	PERF.	8933 - 8985	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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														
HENNDERSON P1 WELL #: 6 RRCID -> 177858 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8850 - 8946														
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	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														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	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														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	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														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 37 RRCID -> 181058 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7903 - 9100														
*06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
*07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
*08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
*09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
*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-		

HENNDERSON 2 WELL #: 3 RRCID -> 183416 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7620 - 8854														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	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							
HENNDERSON P1		WELL #:		12	RRCID ->	183727	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL DEPTH	9120	PERF. 8878 - 9046
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O							CODE	CODE	CODE	CODE	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HENNDERSON P1		WELL #:		11	RRCID ->	183740	COMPL. DATE	05/11/2001	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8860 - 8949
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HENNDERSON 2		WELL #:		4	RRCID ->	184240	COMPL. DATE	04/07/2001	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 7745 - 9017
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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 P1		WELL #: 13		RRCID -> 184867		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7654 - 8950				
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 29H		RRCID -> 186553		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 10064 PERF. 8870 - 10064				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

MCMULLAN 6		WELL #: 8		RRCID -> 187422		COMPL. DATE 02/10/2002		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6416 - 9440				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 "D"		WELL #:		7	RRCID ->	191524	COMPL. DATE	11/04/2001	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7816 - 9024			
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		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	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			
*06	240	N	166	-0-	-74	-0-	163	2	3	9	Y	3	3	1	1
*07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	216	2	3	9	Y	3	2	1	2
*08	186	N	121	-0-	-65	-0-	119	2	2	9	Y	2	3	1	1
*09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	220	2	3	9	Y	3	2	1	2
*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

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #:		35	RRCID ->	195478	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	9215	PERF.	8664 - 8770			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	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			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	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			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

MCMULLAN 2		WELL #:		13	RRCID ->	200872	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8910 - 9018			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	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 #: 51A RRCID -> 201983 COMPL. DATE 04/21/2003										TOTAL DEPTH	9246	PERF.	8846 - 8924	
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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
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-	

PERRY- STATE '32' WELL #: 4 RRCID -> 205224 COMPL. DATE 06/09/2003										TOTAL DEPTH	9230	PERF.	8896 - 8959	
*06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*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-	

MCMULLAN 2 WELL #: 7 RRCID -> 205459 COMPL. DATE 05/11/2004										TOTAL DEPTH	9178	PERF.	8934 - 9026	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	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	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 47 RRCID -> 208072 COMPL. DATE 02/26/2003										TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8958 - 9148	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
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-	

MCMULLAN D WELL #: 14 RRCID -> 233306 COMPL. DATE 09/27/2007										TOTAL DEPTH	9298	PERF.	8921 - 9246	
*06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	326	2	1	9	N	1	1	1
*07	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-	1	1
*08	341	N	332	-0-	-9	-0-	331	2	1	9	N	1	1	1
*09	330	N	315	-0-	-15	-0-	314	2	1	9	N	1	1	1
*10	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-		
*11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	352	2	1	9	N	1	1	1
*12	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-		
*01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	328	2	1	9	N	1	1	1

OIL AND GAS DIVISION

M		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

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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

FINLAY, MIKE				268580									
FINLAY, JAMES JR.		WELL #:		1		RRCID ->	073088	COMPL. DATE	07/05/1977	TOTAL DEPTH	1332	PERF.	N/A
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

FROST, E. W.				287595									
FROST, C.E.		WELL #:		7		RRCID ->	156321	COMPL. DATE	04/20/1994	TOTAL DEPTH	1654	PERF.	1399 - 1403
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HAYS, SAMUEL ELLIOT IV				369162									
HAYS UNIT		WELL #:		3		RRCID ->	055790	COMPL. DATE	04/01/1973	TOTAL DEPTH	1477	PERF.	N/A
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

SMITH, CHARLES M.				WELL #:	790250	RRCID ->	018996	COMPL. DATE	11/06/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1347	-	1365
RANDALS, D. C.				WELL #:	1	RRCID ->	018996	COMPL. DATE	11/06/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1347	-	1365
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

LORLES (WOLFCAMP)				WELL #:	54938 450	NON-ASSOCIATED			CAPACITY					CNTY: TERRELL	
BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC				WELL #:	100412	RRCID ->	185401	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5294	-	5464
JOSIE				WELL #:	1	RRCID ->	185401	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5294	-	5464
08	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-				35
09	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-				35
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

WTG EXPLORATION				WELL #:	945220	RRCID ->	207145	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	5860	PERF.	4787	-	5290
AUNT JOSIE STATE				WELL #:	1	RRCID ->	207145	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	5860	PERF.	4787	-	5290
08	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			Y	-0-				112
09	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			Y	-0-				112
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

UNCLE CECIL				WELL #:	1	RRCID ->	207147	COMPL. DATE	09/19/2004	TOTAL DEPTH	5907	PERF.	4381	-	5847
08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-				74
09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-				74
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

AUNT JOSIE STATE				WELL #:	2	RRCID ->	208519	COMPL. DATE	01/06/2005	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	5493	-	9276
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-				9
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-	-0-				Y	563	572	1		-0-
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-

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

LORLES (WOLFCAMP)		//CONT.//		54938 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL	
WTG EXPLORATION		//CONT.//		945220						
UNCLE CECIL		WELL #:		3	RRCID ->	209167	COMPL. DATE	03/06/2005	TOTAL DEPTH	6590 PERF. 5217 - 5472
08	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2		Y	-0-	28
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2		Y	-0-	28
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

AUNT JOSIE STATE		WELL #:		4	RRCID ->	225791	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	5751 PERF. 4838 - 5008
08	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788 2		Y	-0-	4
09	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559 2		Y	-0-	4
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

LYGAY		55906 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COKE		
WESTOIL LLC		102028								
CENTRAL NATIONAL BANK		WELL #:		1	RRCID ->	101757	COMPL. DATE	09/03/1982	TOTAL DEPTH	5900 PERF. 5816 - 5832
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	165
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	165
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

CITATION OIL & GAS CORP.		154235		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COKE		
CENTRAL NATIONAL BANK -A-		WELL #:		10	RRCID ->	287822	COMPL. DATE	01/01/2008	TOTAL DEPTH	6160 PERF. 5998 - 6023
08	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 2		N	-0-	-0-
09	150 N	129	-0-	-21	-0-	129 2		N	-0-	-0-
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-

CENT. NATL. BANK		WELL #:		18	RRCID ->	298052	COMPL. DATE	02/10/1981	TOTAL DEPTH	6200 PERF. 5987 - 6098
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-	-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-	-0-
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-

CENT. NATL. BANK		WELL #:		19	RRCID ->	298063	COMPL. DATE	09/21/1990	TOTAL DEPTH	6200 PERF. 5993 - 6096
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-	-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-	-0-
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-

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
08		276 N	276	-0-	-0-	276	2		N	-0-		-0-
09		267 N	267	-0-	-0-	267	2		N	-0-		-0-
10		224 N	224	-0-	-0-	224	2		N	-0-		-0-
11		270 N	270	-0-	-0-	270	2		N	-0-		-0-
12		272 N	272	-0-	-0-	272	2		N	-0-		-0-
01		275 N	275	-0-	-0-	275	2		N	-0-		-0-

CENT. NATL. BANK		WELL #:		16	RRCID ->	298098	COMPL. DATE	09/03/1980	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	6020 - 6108
08		62 N	60	-0-	-2	60	2		N	-0-		-0-
09		70 N	70	-0-	-0-	70	2		N	-0-		-0-
10		52 N	52	-0-	-0-	52	2		N	-0-		-0-
11		60 N	54	-0-	-6	54	2		N	-0-		-0-
12		62 N	53	-0-	-9	53	2		N	-0-		-0-
01		62 N	38	-0-	-24	38	2		N	-0-		-0-

STAR PRODUCTION, INC.		815108		WELL #:		RRCID ->	119085	COMPL. DATE	04/08/1978	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5876 - 5924
HARRIS ESTATE													
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		174	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		174	
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	
PLUGGED AND ABANDONED 01/01/2017													

HARRIS ESTATE		WELL #:		RRCID ->	119112	COMPL. DATE	06/04/1978	TOTAL DEPTH	6845	PERF.	5945 - 5980	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	25	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	25	
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	
PLUGGED AND ABANDONED 01/01/2017												

M. M. W. (CANYON)		56267 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		875310		WELL #:		RRCID ->	071319	COMPL. DATE	05/04/1977	TOTAL DEPTH	3455	PERF.	N/A
MAYFIELD, STANLEY B.													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-	

BAKER "38"		WELL #:		13	RRCID ->	076903	COMPL. DATE	09/16/1977	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3131 - 3189
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123	3	N	-0-	-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	3	N	-0-	-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

M. M. W. (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD, STANLEY B.		//CONT.// 56267 250 //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, STANLEY B.		WELL #: 13		RRCID -> 079271		COMPL. DATE 10/24/1978			TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3184 - 3243			
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	18	1	157	3	N	-0-	13
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	32	1	288	3	N	-0-	13
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

MAYFIELD, STANLEY B.		WELL #: 15		RRCID -> 079273		COMPL. DATE 10/26/1978			TOTAL DEPTH 4012 PERF. 2916 - 3150			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

MAYFIELD, STANLEY B.		WELL #: 17		RRCID -> 079274		COMPL. DATE 10/27/1978			TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3002 - 3157			
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	125	3	N	-0-	6
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	3	N	-0-	6
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

MAYFIELD, STANLEY B.		WELL #: 19		RRCID -> 103308		COMPL. DATE 12/21/1982			TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3025 - 3178			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
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

MAYFIELD RANCH "A"		WELL #: 81		RRCID -> 115604		COMPL. DATE 02/19/1985			TOTAL DEPTH 4905 PERF. 2933 - 3029			
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	51	1	445	3	N	-0-	11
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	50	1	446	3	N	-0-	11
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

MAYFIELD RANCH "B"		WELL #: 87		RRCID -> 115852		COMPL. DATE 03/19/1985			TOTAL DEPTH 3641 PERF. 3292 - 3334			
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	26	1	228	3	N	-0-	8
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	27	1	245	3	N	-0-	8
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

MAYFIELD RANCH "J"		WELL #: 127		RRCID -> 122235		COMPL. DATE 08/20/1986			TOTAL DEPTH 4410 PERF. 2943 - 3041			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4
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

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	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	112 1	968 3	N	-0-	25		
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	80 1	717 3	N	-0-	25		
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		

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
08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 3		N	-0-	133		
09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	623 3	6 9	N	5	138		
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		

CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #:		3	RRCID ->	204512	COMPL. DATE	07/25/2004	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7990 - 8062
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	68 3	9 9	N	8	107		
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	20 3	9 9	N	8	115		
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		

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
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		Y	-0-	164		
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		Y	-0-	164		
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		

CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #:		1	RRCID ->	221809	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	8095	PERF.	7988 - 8018
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						69
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						84
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						113
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						130
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				132	1	55
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						55

MARJORIE MAY (CROSSCUT)				57557 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MENARD			
HARVEST PETROLEUM INC.				363117							
RUSSELL "C"		WELL #:		2	RRCID ->	262737	COMPL. DATE	10/27/2010	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 2821 - 2828
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						294
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						294
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						294
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						294
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						294
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						294

RUSSELL 'C'		WELL #:		5	RRCID ->	267969	COMPL. DATE	11/27/2012	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2730 - 2735
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

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
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	3	N	-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	N	-0-
10	124 N	89	-0-	-35	-0-	8	1	81	3	N	-0-
11	120 N	65	-0-	-55	-0-	6	1	59	3	N	-0-
12	93 N	74	-0-	-19	-0-	7	1	67	3	N	-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	18	1	182	3	N	-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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RED STAG OPERATING, LLC		697118		MAYER RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	081994	COMPL. DATE	02/08/1979	TOTAL DEPTH	7764	PERF.	6972 - 7244
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-		183	2		N	-0-		-0-		-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-		272	2		N	-0-		-0-		-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-		18	2		N	-0-		-0-		-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-		90	2		N	-0-		-0-		-0-
*12	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	2		N	-0-		-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		-0-

MAYER RANCH		697118		MAYER RANCH		WELL #:	2	RRCID ->	081995	COMPL. DATE	02/25/1979	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7011 - 7018
08	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-		1466	2		N	-0-		-0-		-0-
09	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-		1611	2		N	-0-		-0-		-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-		95	2		N	-0-		-0-		-0-
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-		297	2		N	-0-		-0-		-0-
*12	776 N	776	-0-	-0-	-0-		776	2		N	-0-		-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		-0-

MAYER RANCH A		697118		MAYER RANCH A		WELL #:	4	RRCID ->	081996	COMPL. DATE	03/10/1979	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6780 - 6890
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-		442	2		N	-0-		-0-		-0-
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-		644	2		N	-0-		-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		-0-
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-		353	2		N	-0-		-0-		-0-
*12	563 N	563	-0-	-0-	-0-		563	2		N	-0-		-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		-0-

MAYER RANCH A		697118		MAYER RANCH A		WELL #:	3	RRCID ->	081997	COMPL. DATE	03/05/1979	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6687 - 6693
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-		623	2		N	-0-		-0-		-0-
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-		783	2		N	-0-		-0-		-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-		64	2		N	-0-		-0-		-0-
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-		293	2		N	-0-		-0-		-0-
*12	418 N	418	-0-	-0-	-0-		418	2		N	-0-		-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		-0-

MAYER RANCH B		697118		MAYER RANCH B		WELL #:	6	RRCID ->	083757	COMPL. DATE	08/08/1979	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6648 - 6948
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-		207	2		N	-0-		-0-		-0-
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-		193	2		N	-0-		-0-		-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2		N	-0-		-0-		-0-
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-		283	2		N	-0-		-0-		-0-
*12	206 N	206	-0-	-0-	-0-		206	2		N	-0-		-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	46 1	253 3	N	-0-			-0-
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	48 1	234 3	N	-0-			-0-
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-

MAYER RANCH "EEE"				WELL #: 97	RRCID -> 122258	COMPL. DATE 09/18/1986	TOTAL DEPTH 8426	PERF. 6752	- 7063			
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6 1	60 3	N	-0-			-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6 1	59 3	N	-0-			-0-
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-

ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES				950479								
MAYER RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 060044	COMPL. DATE 10/27/1974	TOTAL DEPTH 7260	PERF. N/A				
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-			-0-
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-

MAYER RANCH				WELL #: 3	RRCID -> 060265	COMPL. DATE 11/20/1974	TOTAL DEPTH 7400	PERF. N/A				
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-			-0-
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-

MAYER RANCH				WELL #: 4	RRCID -> 060571	COMPL. DATE 12/19/1974	TOTAL DEPTH 7447	PERF. N/A				
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			-0-
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-

MAYER RANCH				WELL #: 8	RRCID -> 060811	COMPL. DATE 12/16/1974	TOTAL DEPTH 7425	PERF. N/A				
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-			-0-
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-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-	
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-		97	2	N	-0-		-0-	
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-	

MAYER RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	061599	COMPL. DATE	01/09/1975	TOTAL DEPTH	7510	PERF. N/A		
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-	
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-		124	2	N	-0-		-0-	
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-	

MAYER RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	070564	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6971 - 7009		
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-	
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-		89	2	N	-0-		-0-	
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-	

MAYER RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	073866	COMPL. DATE	10/17/1977	TOTAL DEPTH	8456	PERF. N/A		
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-	
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-		152	2	N	-0-		-0-	
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-	

MAYER RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	078844	COMPL. DATE	09/16/1978	TOTAL DEPTH	7320	PERF. 6944 - 7155		
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-	
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-		251	2	N	-0-		-0-	
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-	

MAYER RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	126184	COMPL. DATE	11/21/1987	TOTAL DEPTH	8228	PERF. 6842 - 7141		
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-	
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-		125	2	N	-0-		-0-	
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-	

MAYER RANCH		WELL #:		17	RRCID ->	126611	COMPL. DATE	01/15/1988	TOTAL DEPTH	8312	PERF. 6906 - 7263		
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-	
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-		142	2	N	-0-		-0-	
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-	

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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
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-

MAYER RANCH		WELL #:		18	RRCID ->	128294	COMPL. DATE	08/09/1988	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6956 - 7174		
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
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-

MAYER RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	158934	COMPL. DATE	03/17/1996	TOTAL DEPTH	8354	PERF. 6979 - 7089		
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
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-

MAYER		WELL #:		7A	RRCID ->	217547	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	7385	PERF. 6682 - 7022		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
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-

MAYER		WELL #:		5A	RRCID ->	217797	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	8259	PERF. 6873 - 7210		
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
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-

MAYER		WELL #:		4A	RRCID ->	217836	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6806 - 7113		
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2		N	-0-			-0-
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-

MAYER		WELL #:		10A	RRCID ->	218197	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	7470	PERF. 6954 - 7314		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-			-0-
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-

MAYER				WELL #:	6A	RRCID ->	222182	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	7319	PERF. 6724 - 7073		
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-			-0-
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-

MAYER				WELL #:	12A	RRCID ->	222458	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	7536	PERF. 6923 - 7413		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-			-0-
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-

MAYER				WELL #:	11A	RRCID ->	223114	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL DEPTH	7482	PERF. 6908 - 7260		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
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-

MAYER				WELL #:	8A	RRCID ->	240812	COMPL. DATE	12/11/2007	TOTAL DEPTH	7372	PERF. 6909 - 7202		
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-			-0-
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-

MAYER				WELL #:	18A	RRCID ->	282930	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	7330	PERF. 6732 - 7221		
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			80
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-			80
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

MAYER RANCH (STRAWN) RED STAG OPERATING, LLC MAYER		58640 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SUTTON							
		697118			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	8186 - 8270		
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
08		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		Y	-0-		10
09		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		Y	-0-		10
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		10
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		10

MAYER RANCH, NORTH (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER "QQ"		58644 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SCHLEICHER							
		875310			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7263 - 7301		
08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	4 1	66 3	N	-0-		-0-
09		95 N	95	-0-	-0-	-0-	5 1	90 3	N	-0-		-0-
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-

HILL-MAYER NNN		WELL #:	1	RRCID ->	116173	COMPL. DATE	11/11/1984	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7256 - 7299	
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	N	-0-		-0-
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	N	-0-		-0-
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-

HILL-MAYER III		WELL #:	2	RRCID ->	116599	COMPL. DATE	01/25/1985	TOTAL DEPTH	7925	PERF.	7181 - 7783	
08		371 N	371	-0-	-0-	-0-	20 1	351 3	N	-0-	9 1	14
09		335 N	335	-0-	-0-	-0-	18 1	317 3	N	-0-		14
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

MCCAMEY TRIPP & SONS, LLC HUGHES, ED S.		58840 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: UPTON							
		870481			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	2161	PERF.	N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

HUGHES, ED S.		WELL #:	6	RRCID ->	131833	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2260	PERF.	2197 - 2203	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

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 (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
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-
XOG OPERATING LLC RICKER B		945921		WELL #:		1		RRCID -> 132406		COMPL. DATE 12/09/1942		TOTAL DEPTH 2478		PERF. 2442 - 2445						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
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-
RICKER B		WELL #:		2		RRCID -> 132407		COMPL. DATE 01/15/1943		TOTAL DEPTH 2412		PERF. N/A								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
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-
RICKER B		WELL #:		3		RRCID -> 132408		COMPL. DATE 03/25/1945		TOTAL DEPTH 2459		PERF. N/A								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
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-
RICKER B		WELL #:		5		RRCID -> 132410		COMPL. DATE 07/09/1946		TOTAL DEPTH 2417		PERF. N/A								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
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-
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										
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3					N	-0-						-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3					N	-0-						-0-
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-

MCKAY CREEK (CABALLOS)		59560 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: TERRELL							
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958		WELL #: 3		RRCID -> 108558		COMPL. DATE 11/16/1983		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5824 - 6136			
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	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

MCKAY CREEK "B"		WELL #: 5		RRCID -> 114645		COMPL. DATE 10/20/1984		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6374 - 6689		
08	1550 #	1539	-0-	-11	-0-	71 1	1416 2	Y	47	44 1	74	
09	1579 R	1579	-0-	-0-	-0-	52 9	69 1	1451 2	Y	54	44 1	84
10	1550 #	936	-0-	-614	-0-	59 9	69 1	809 2	Y	53	86 1	51
11	1531 R	1531	-0-	-0-	-0-	58 9	69 1	1404 2	Y	53	44 1	60
12	1612 #	575	-0-	-1037	-0-	71 1	37 9	467 2	Y	34		94
01	1612 #	616	-0-	-996	-0-	62 1	64 9	490 2	Y	58	87 1	65

MCKAY CREEK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 125223		COMPL. DATE 09/17/1987		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6162 - 6238	
08	744 R	744	-0-	-0-	-0-	36 1	708 2	Y	-0-		-0-
09	760 R	760	-0-	-0-	-0-	34 1	726 2	Y	-0-		-0-
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-

MCKAY CREEK "B"		WELL #: 1		RRCID -> 137587		COMPL. DATE 04/01/1980		TOTAL DEPTH 6541		PERF. 5754 - 6064		
08	620 R	620	-0-	-0-	-0-	28 1	566 2	Y	24	22 1	37	
09	638 R	638	-0-	-0-	-0-	26 9	27 1	581 2	Y	27	22 1	42
10	620 #	381	-0-	-239	-0-	30 9	28 1	324 2	Y	26	43 1	25
11	619 R	619	-0-	-0-	-0-	29 9	27 1	562 2	Y	27	22 1	30
12	620 #	234	-0-	-386	-0-	30 9	28 1	187 2	Y	17		47
01	620 #	253	-0-	-367	-0-	19 9	25 1	196 2	Y	29	44 1	32
						32 9						

MCKAY CREEK "A"		WELL #: 4		RRCID -> 254030		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7560		PERF. 1206 - 6296	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-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-

MCKAY CREEK (CABALLOS) //CONT.// 59560 300 ASSOCIATED 49B CNTY: TERRELL															
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958															
MCKAY CREEK "B" WELL #: 3 RRCID -> 254851 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6760 - 6810															
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	EOM BALANCE

08		124 #	122	-0-	-2	-0-	57	2	65	9	N	59	55	1	92
09		133 R	133	-0-	-0-	-0-	58	2	75	9	N	68	55	1	105
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

MCKAY CREEK "B" WELL #: 4 RRCID -> 254854 COMPL. DATE 02/06/1984 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 1938 - 6916															

08		646 R	646	-0-	-0-	-0-	28	1	566	2	N	47	44	1	74
							52	9							
09		667 R	667	-0-	-0-	-0-	27	1	581	2	N	54	44	1	84
							59	9							
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							

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															

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

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															

08		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-			120
09		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-			120
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

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															

08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MERTZON (CANYON)		//CONT.//		60698 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: IRION					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
NOELKE "C"		WELL #:		10	RRCID ->	160029	COMPL. DATE	08/26/1996	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	6466 - 6576
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965				CNTY: IRION				
NOELKE, W. M. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	038138	COMPL. DATE	12/11/1965	TOTAL DEPTH	6820	PERF.	N/A
08	1383 R	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3		Y	-0-		58
09	1110 R	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3		Y	-0-		58
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

NOELKE, W. M. ESTATE -A-		WELL #:		1A	RRCID ->	039189	COMPL. DATE	02/04/1966	TOTAL DEPTH	6930	PERF.	N/A
08	165 R	165	-0-	-0-	-0-	157	3	8 9	Y	7		103
09	160 R	160	-0-	-0-	-0-	152	3	8 9	Y	7		110
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

MERTZON (SAN ANGELO)				60698 664	ASSOCIATED	49B	CNTY: IRION					
OXY USA INC.		WELL #:		630591								
CRAWFORD, LETA D.		WELL #:		7	RRCID ->	289995	COMPL. DATE	09/01/2020	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	1556 - 1686
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-

MESA GRANDE (DEVONIAN)				60732 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TERRELL					
R3 OPERATING CORPORATION		WELL #:		103624								
INGHAM "6"		WELL #:		1	RRCID ->	099661	COMPL. DATE	04/10/1981	TOTAL DEPTH	10823	PERF.	9073 - 9443
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-		-0-
09	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	2		N	-0-		-0-
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-

WHITE, RUTH "B"		WELL #:		1	RRCID ->	099749	COMPL. DATE	04/04/1982	TOTAL DEPTH	10836	PERF.	9273 - 9715
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-		1
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-		1
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

MESA GRANDE (DEVONIAN)		//CONT.//		60732 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL			
R3 OPERATING CORPORATION		//CONT.//		103624							
WHITE, RUTH "A"		WELL #:		1	RRCID ->	099750	COMPL. DATE	02/25/1982	TOTAL DEPTH	10638	PERF. 8968 - 9678
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	
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2	N	-0-		10	
09	90 N	22	-0-	-68	-0-	22 2	N	-0-		10	
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	

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-	

PERRY PRODUCING COMPANY, INC.				658560				CNTY: TERRELL			
ALLISON		WELL #:		1	RRCID ->	102654	COMPL. DATE	09/25/1982	TOTAL DEPTH	4703	PERF. 3434 - 3478
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3	N	-0-		80	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		80	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		80	
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-		N	NO RPT		80	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		80	
01	0 N	NO RPT	-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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-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-	

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1374		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1374		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1374		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1374		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1374		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1374		N	NO RPT		-0-	

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175				CNTY: CROCKETT			
CHAMBERS C S L		WELL #:		1 C	RRCID ->	038482	COMPL. DATE	02/11/1966	TOTAL DEPTH	7634	PERF. N/A
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
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-	

MIDWAY LANE (STRAWN) //CONT.// 61204 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
 CHAMBERS CSL G-1 WELL #: 1 RRCID -> 039495 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 7815 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2 EXT	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	174						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	174						N	NO RPT					-0-
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-

VANDERSTUCKEN -B- WELL #: 1 RRCID -> 038250 COMPL. DATE 01/21/1966 TOTAL DEPTH 3900 PERF. N/A

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

VANDERSTUCKEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 071419 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN -C- WELL #: 1 RRCID -> 071741 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

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

VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 072659 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	174						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	174						N	NO RPT					-0-
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-

MIERS (CANYON)		//CONT.//		61249 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
GES TEX WELL SERVICE, LLC		//CONT.//		102128										
VANDERSTUCKEN "A"		WELL #:		4	RRCID ->	072963	COMPL. DATE	09/06/1977	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	174				N	NO RPT	-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	174				N	NO RPT	-0-		
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-		

VANDERSTUCKEN "D"		WELL #:		1	RRCID ->	073001	COMPL. DATE	11/12/2003	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2966 - 2976		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
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-		

VANDERSTUCKEN "A"		WELL #:		5	RRCID ->	136286	COMPL. DATE	09/11/1990	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3030 - 3222		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
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-		

VANDERSTUCKEN "A"		WELL #:		7	RRCID ->	136647	COMPL. DATE	12/11/1990	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3142 - 3232		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

VANDERSTUCKEN "A"		WELL #:		6	RRCID ->	138429	COMPL. DATE	09/27/1990	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	4236 - 4262		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

O'RYAN OIL AND GAS		617042		WILLSON, DUKE	WELL #:	1	RRCID ->	019017	COMPL. DATE	10/28/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2984 - 3004
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-		

OIL AND GAS DIVISION

MIERS (CANYON)		//CONT.//		61249 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042								
WILSON		WELL #:		3C	RRCID ->	069262	COMPL. DATE	11/19/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2886 - 0	
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-

MIERS (DES MOINES)				61249 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC				378641								
MIERS, W. A.		WELL #:		2 T	RRCID ->	019025	COMPL. DATE	10/16/1951	TOTAL DEPTH	5216	PERF. 4235 - 4320	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

DAVIS, N. B.				WELL #:	1 T	RRCID ->	019027	COMPL. DATE	05/23/1946	TOTAL DEPTH	6170	PERF. 4196 - 4245
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

DAVIS, N. B.				WELL #:	11	RRCID ->	135446	COMPL. DATE	07/06/1990	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4220 - 4222
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524				N	NO RPT		-0-
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-

DAVIS, N. B.				WELL #:	13	RRCID ->	140366	COMPL. DATE	12/13/1991	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4169 - 4202
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

MIERS, W. A.				WELL #:	16	RRCID ->	191655	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	4593	PERF. 4303 - 4308
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

MIERS (DES MOINES)		//CONT.//		61249 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641											
DAVIS 30		WELL #:		1	RRCID ->	217420	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	4515	PERF.	4228 - 4234			
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
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

O'RYAN OIL AND GAS		617042		WILLSON	WELL #:	6	RRCID ->	228647	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4543	PERF.	4257 - 4436	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

WILLSON		61249 800		WELL #:	5	RRCID ->	236195	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	4337	PERF.	4205 - 4224		
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

MIERS (STRAY)		61249 800		A&A ENERGY LLC.	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON								
LIBB -A-		100340		WELL #:	1	RRCID ->	019019	COMPL. DATE	07/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3976 - 4018		
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-	-0-	650	650	650	3			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-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	
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
09	870 N	-0-	-0-	-870	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	899 N	-0-	-0-	-899	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-			-0-
01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-			-0-

MIERS		61249 800		WELL #:	2 C	RRCID ->	019021	COMPL. DATE	08/01/1988	TOTAL DEPTH	5216	PERF.	2955 - 3273		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MIERS (STRAY)		//CONT.// 61249 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641										
DAVIS, N. B.		WELL #: 1 C		RRCID -> 019022		COMPL. DATE 04/22/1961		TOTAL DEPTH 6170 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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-			-0-
09	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-			N	-0-			-0-
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-

DAVIS, N. B.		WELL #: 6		RRCID -> 019024		COMPL. DATE 03/01/1962		TOTAL DEPTH 4295 PERF. N/A				
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
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-

MIERS, W. A. "54"		WELL #: 10		RRCID -> 125107		COMPL. DATE 08/08/1987		TOTAL DEPTH 4271 PERF. 3239 - 3716				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-			-0-

MIERS, W. A.		WELL #: 9		RRCID -> 126612		COMPL. DATE 10/08/1988		TOTAL DEPTH 4506 PERF. 2984 - 3756				
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-			-0-
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2	N	-0-			-0-
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-			-0-

MIERS, W. A.		WELL #: 13		RRCID -> 130660		COMPL. DATE 03/23/1989		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3186 - 3294				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

DAVIS, N.B.		WELL #: 12X		RRCID -> 135447		COMPL. DATE 07/25/1990		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2830 - 3047				
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-			-0-
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-			-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-			-0-
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2	N	-0-			-0-
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2	N	-0-			-0-

MIERS, W. A.		WELL #: 12		RRCID -> 136284		COMPL. DATE 06/01/1989		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2980 - 3714				
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-			-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-			-0-

MIERS (STRAY)		//CONT.// 61249 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641								
DAVIS, N.B.		WELL #: 14		RRCID -> 140599		COMPL. DATE 01/28/1992		TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3152 - 3292		
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
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2	N	-0-		-0-
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2	N	-0-		-0-

DAVIS, N. B.		WELL #: 13		RRCID -> 185925		COMPL. DATE 09/24/2001		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2822 - 2969		
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-		-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-		N	-0-		-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2	N	-0-		-0-
01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2	N	-0-		-0-

MIERS, W. A.		WELL #: 16		RRCID -> 193634		COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH 4593 PERF. 3075 - 3296		
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2	N	-0-		-0-
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-		N	-0-		-0-
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-

DAVIS, N.B.		WELL #: 15		RRCID -> 197848		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3968 - 4011		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-

MIERS, W. A.		WELL #: 17		RRCID -> 203373		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3047 - 3274		
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-		-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		-0-
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-

DAVIS, N. B.		WELL #: 16		RRCID -> 206239		COMPL. DATE 06/14/2004		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3996 - 4006		
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-		-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-		N	-0-		-0-
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-

MIERS, W. A.		WELL #: 18		RRCID -> 215595		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4136 - 4142		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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
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	

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
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-

BROCKMAN			WELL #:	1	RRCID ->	045209	COMPL. DATE	12/08/1968	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	N/A
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

VANDERSTUCKEN			WELL #:	1	RRCID ->	053148	COMPL. DATE	06/11/1972	TOTAL DEPTH	4310	PERF.	N/A
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
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-

VANDERSTUCKEN			WELL #:	2	RRCID ->	053149	COMPL. DATE	02/08/1972	TOTAL DEPTH	4320	PERF.	2918 - 3193
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
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-

VANDERSTUCKEN			WELL #:	3	RRCID ->	053150	COMPL. DATE	10/01/1971	TOTAL DEPTH	5620	PERF.	N/A
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
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-

VANDERSTUCKEN			WELL #:	4	RRCID ->	053153	COMPL. DATE	07/29/1972	TOTAL DEPTH	4303	PERF.	N/A
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
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-

MIERS, E. (CISCO -A-)		//CONT.//		61250 333	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SUTTON	
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042								
VANDERSTUCKEN -A-		WELL #:		1	RRCID -> 053961			COMPL. DATE 11/13/1972			TOTAL DEPTH 3115	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
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-

VANDERSTUCKEN -A-		WELL #:		2	RRCID -> 053962			COMPL. DATE 06/00/1975			TOTAL DEPTH 5610	PERF. 3051 - 3081
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

VANDERSTUCKEN		WELL #:		6	RRCID -> 104863			COMPL. DATE 02/05/1983			TOTAL DEPTH 3723	PERF. 2878 - 2892
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
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-

VANDERSTUCKEN		WELL #:		9	RRCID -> 125330			COMPL. DATE 09/30/1987			TOTAL DEPTH 3750	PERF. 2885 - 2915
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
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-

VANDERSTUCKEN "B"		WELL #:		2	RRCID -> 126706			COMPL. DATE 11/25/1987			TOTAL DEPTH 4295	PERF. 2866 - 2935
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-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-

OIL AND GAS DIVISION

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	BALANCE

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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	103		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	103		N	NO RPT	-0-
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-

MILLER (ELLENBURGER)		61456 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EXTEX OPERATING COMPANY		257062							
WILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 250792		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH 11881 PERF.11412 - 11653	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RED STAG OPERATING, LLC		697118							
MILLER RANCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 032845		COMPL. DATE 11/25/1963		TOTAL DEPTH 11710 PERF. N/A	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CHANDLER WILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 053005		COMPL. DATE 07/24/2000		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11236 - 11800	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MILLER		WELL #: 501		RRCID -> 144684		COMPL. DATE 02/15/1993		TOTAL DEPTH 11969 PERF.11717 - 11810	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
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-

CHANDLER WILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 195317		COMPL. DATE 05/02/2003		TOTAL DEPTH 11781 PERF.11425 - 11781	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MILLER (ELLENBURGER)		//CONT.//		61456 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.//		697118											
MILLER RANCH GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	220987	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11262 - 11622				
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	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
MILLER RANCH 10		WELL #:		1	RRCID ->	054212	COMPL. DATE	10/16/1972	TOTAL DEPTH	11744	PERF. N/A				
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*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-

MILLER (MONTROYA)				61456 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		WELL #:		1201	RRCID ->	211277	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10970 - 10986				
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*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-

MILLER (STRAWN)				61456 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
EXTEX OPERATING COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	053360	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	11849	PERF.10326 - 11638				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

WILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	224914	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	11881	PERF.10280 - 11854				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

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

M O	ALLOW 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
08	1 N		1	-0-	-0- B	-18902	1 2			N	-0-			19
09	1 N		1	-0-	-0- B	-18902	1 2			N	-0-			19
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	NO RPT		-0-	-1 B	-18900				N	NO RPT			19

CARTER R. L. WELL #: 8 RRCID -> 212290 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2950 - 2956

08	1 N		1	-0-	-0- B	-7	1 2			N	-0-			-0-
09	1 N		1	-0-	-0- B	-7	1 2			N	-0-			-0-
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	NO RPT		-0-	-1 B	-5				N	NO RPT			-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

08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	30				Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	30				Y	NO RPT			-0-
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

08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	12480				Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	12480				Y	NO RPT			-0-
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

08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	1501				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	1501				N	NO RPT			-0-
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

08	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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														

MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.)		//CONT.//	61577 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CONCHO					
LILLIS, MICHAEL D.		//CONT.//	500740								
GLASS		WELL #:	6	RRCID ->	234784	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2889 - 2908
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
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	1404		Y	NO RPT		147
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	1404		Y	NO RPT		147
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
PLUGGED AND ABANDONED 01/20/2026											

GLASS 345		WELL #:	1	RRCID ->	247680	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2888 - 2898
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	15		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	15		N	NO RPT		-0-
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-	15		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	15		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/20/2026											

MARTIN MATRIX INC.		WELL #:	528436	RRCID ->	233336	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2936 - 2953
MIMS "L"		WELL #:	1	RRCID ->	233336	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2936 - 2953
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21 2	N	-0-		-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19 2	N	-0-		-0-
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-

BARKER "A"		WELL #:	1	RRCID ->	237319	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2948 - 2960
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23 2	N	-0-		-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24 2	N	-0-		-0-
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-

STANSBERRY "L"		WELL #:	8	RRCID ->	237352	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2936 - 2944
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24 2	N	-0-		-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25 2	N	-0-		-0-
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-

STANSBERRY "122"		WELL #:	1	RRCID ->	241655	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2970 - 2976
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-		-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-		-0-
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-

MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.)		//CONT.//		61577 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CONCHO			
MARTIN MATRIX INC.		//CONT.//		528436							
J.D. BURK		WELL #:		2	RRCID ->	243614	COMPL. DATE	03/07/2010	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2906 - 2920
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	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-		-0-
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-

O'DELL, MITCHELL				618480							
CARTER, R.L.		WELL #:		1	RRCID ->	154239	COMPL. DATE	01/27/1995	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2927 - 2931
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MILLERSVIEW, W. (CROSS CUT SD)				61577 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CONCHO			
CAZAR ENERGY INC				140612							
FRITZ		WELL #:		1339	RRCID ->	167140	COMPL. DATE	11/03/1997	TOTAL DEPTH	3298	PERF. 2768 - 2772
08	DLQ G-10	64	-0-	64	87	64	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	119	-0-	119	206	119	2	Y	-0-		-0-
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-

MARTIN MATRIX INC.				528436							
STANSBERRY "L"		WELL #:		1	RRCID ->	210263	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	2995	PERF. 2896 - 2908
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	Y	-0-		4
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	Y	-0-		4
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

STANSBERRY "L"		WELL #:		2	RRCID ->	211955	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2929 - 2941
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	Y	-0-		3
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	Y	-0-		3
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

STANSBERRY "L"		WELL #:		3	RRCID ->	214447	COMPL. DATE	12/08/2005	TOTAL DEPTH	3055	PERF. 2890 - 2920
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	Y	-0-		5
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2	Y	-0-		5
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

MILLERSVIEW, W. (CROSS CUT SD) //CONT.// 61577 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO													
MARTIN MATRIX INC. //CONT.// 528436													
STANSBERRY "L" WELL #: 5 RRCID -> 217995 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2938 - 2948													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		Y	-0-	3	
09		60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2		Y	-0-	3	
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	

STANSBERRY "L" WELL #: 4 RRCID -> 219745 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2961 - 2970													
08		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-	-0-	
09		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-	-0-	
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-	

STANSBERRY "L" WELL #: 6 RRCID -> 223840 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2910 - 2922													
08		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-	-0-	
09		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-	-0-	
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-	

BARKER WELL #: 1 RRCID -> 225801 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2942 - 2956													
08		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-	-0-	
09		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-	-0-	
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-	

STANSBERRY "L" WELL #: 7 RRCID -> 230173 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 3073 PERF. 2960 - 2974													
08		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-	-0-	
09		120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2		N	-0-	-0-	
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-	

O'DELL, MITCHELL 618480													
CARTER, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 177129 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2689 - 2695													
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	53	
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	53	
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	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT	53	

MILLERSVIEW, W. (CROSS CUT SD) //CONT.// 61577 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
 O'DELL, MITCHELL //CONT.// 618480
 CARTER, R. L. WELL #: 10 RRCID -> 279517 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 3004 PERF. 2652 - 2658

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
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT			-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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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	14B DENY	-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

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MILLICAN REEF UNIT WELL #: 5 P RRCID -> 066715 COMPL. DATE 02/02/1976 TOTAL DEPTH 6026 PERF. N/A

08	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 3		Y	-0-			-0-
09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 3		Y	-0-			-0-
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-

MILLICAN REEF UNIT WELL #: 1S RRCID -> 105701 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 5852 - 6136

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406			N	NO RPT			-0-
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-

MITCHELL RANCH (CANYON SAND)		//CONT.//		62223 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
PATNO OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		643327									
MITCHELL RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	131234	COMPL. DATE	06/21/1989	TOTAL DEPTH	5691	PERF. 4497 - 5304		
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1406			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1406			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1406			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1406			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1406			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1406			N	NO RPT		-0-	

MITCHELL RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	132064	COMPL. DATE	07/07/1989	TOTAL DEPTH	5404	PERF. 4222 - 4677		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

MITCHELL RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	133253	COMPL. DATE	12/01/1989	TOTAL DEPTH	6119	PERF. 4802 - 4907		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

MITCHELL RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	133872	COMPL. DATE	02/28/1990	TOTAL DEPTH	5068	PERF. 4990 - 5068		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

ARLEDGE, PHILLIPS		WELL #:		1042	RRCID ->	180941	COMPL. DATE	12/22/2000	TOTAL DEPTH	5125	PERF. 3953 - 4724		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

MORRIS (STRAWN)
UPP OPERATING, LLC
VALLIANT

63070 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
875310
WELL #: 1 RRCID -> 094892 COMPL. DATE 03/14/1981 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8244 - 8270

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
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	N	-0-	-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	N	-0-	-0-
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-

MOTLEY, W. (ODOM LIME)
D.J. & T. ENERGY
DAVIS

63275 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
196227
WELL #: 1 RRCID -> 206297 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4792 - 4797

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
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-

MT. SUSAN, S. (HARKLEY SAND)
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC
EDWIN

63424 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
078050
WELL #: 1 RRCID -> 110856 COMPL. DATE 03/28/1984 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4974 - 4984

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

MY WAY (WOLFCAMP)
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.
SUGG 46

64145 475 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
665748
WELL #: 2 RRCID -> 215848 COMPL. DATE 01/00/2006 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6762 - 6798

08	1275 R	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3		N	-0-	-0-	93
09	1277 R	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3		N	-0-	-0-	93
10	1389 R	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3		N	-0-	-0-	93
11	1283 R	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3		N	-0-	-0-	93
12	1304 R	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3		N	-0-	-0-	93
01	1023 R	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3		N	-0-	-0-	93

NSTB (WOLFCAMP)
OXY USA INC.
MITCHELL 11

64271 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
630591
WELL #: 3 RRCID -> 161649 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10770 - 10785

08	647 N	647	-0-	-0-	-0-	45	1	602	2	Y	-0-	-0-
09	660 N	370	-0-	-290	-0-	24	1	346	2	Y	-0-	-0-
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-

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		
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

SHIFFLETT OPERATING COMPANY		777174		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT	
NEVA WEST /STRAWN/ UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 153412		COMPL. DATE 06/28/1980		TOTAL DEPTH 6345 PERF. N/A	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				5
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				5
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-

SHANNON HOSPITAL "4"		WELL #: 8		RRCID -> 277667		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 5672 PERF. 5206 - 5348	
08	1333 N	1333	-0-	-0-	B	-0-	1333	2	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
09	870 N	48	-0-	-822	B	-0-	48	2	-0-
10	899 N	584	-0-	-315	B	-0-	584	2	-0-
11	509 N	507	-0-	-2	B	-0-	507	2	-0-
12	642 N	642	-0-	-0-	B	-0-	642	2	-0-
01	589 N	102	-0-	-487	B	-0-	102	2	-0-

SHANNON HOSPITAL A 4		WELL #: 5		RRCID -> 291802		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5448 - 5458	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NOELKE (WOLFCAMP, LOWER)		//CONT.//		65674 400	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: CROCKETT				
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.//		895060								
SHANNON HOSPITAL A 4		WELL #:		13	RRCID ->	293770	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	5427	PERF. 5158 - 5168	
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	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
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-

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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/25/2025												

HALFF "67"		WELL #:		2	RRCID ->	073637	COMPL. DATE	07/29/1977	TOTAL DEPTH	1626	PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/24/2025												

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	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			70
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			70
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
PLUGGED AND ABANDONED 11/06/2025												

NOELKE, NE. (QUEEN)				65677 500	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: CROCKETT				
MOSAIC TEXAS LLC				589983								
HALFF UNIT "69" WEST		WELL #:		1	RRCID ->	125648	COMPL. DATE	10/26/1987	TOTAL DEPTH	1676	PERF. 1382 - 1474	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/14/2025												

RMB OPERATING LLC				714207								
SHANNON ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	019063	COMPL. DATE	12/04/1958	TOTAL DEPTH	2139	PERF. 2124 - 2139	
08	27 N	27	-0-	-0-	B	-0-	27 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	30 N	27	-0-	-3	B	-0-	27 3	N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-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	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
08		3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2 N		-0-	-2 B	-0-		N	-0-			-0-
10		1 N		-0-	-1 B	-0-		N	-0-			-0-
11		1 N		-0-	-1 B	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N		-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N		-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-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				
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			4
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

SHANNON EST. -3-		WELL #: 7		RRCID -> 224921		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 2485 PERF. 1836 - 2072				
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			2
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

SHANNON EST. -3-		WELL #: 6		RRCID -> 225556		COMPL. DATE 09/06/2006		TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1841 - 2071				
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			3
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

NOELKE, WEST (880)		65682 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT				
MOAIC TEXAS LLC		589983										
HALFF A		WELL #: 2		RRCID -> 034171		COMPL. DATE 06/22/1964		TOTAL DEPTH 1173 PERF. N/A				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/21/2025												

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				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-

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

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
LYNCH												
08	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3	N	-0-			-0-
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3	N	-0-			-0-
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-

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
SHANNON ESTATE												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

NOELKE "20"		67284 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
WELL #: 3		RRCID -> 169661		COMPL. DATE 04/01/1998		TOTAL DEPTH 2632		PERF. 1828 - 2249				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

OLSON UNIT		67284 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
WELL #: 415		RRCID -> 260204		COMPL. DATE 09/01/2010		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 1797 - 2150				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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
NOELKE LIVESTOCK CO. "M"												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

NOELKE LIVESTOCK CO. "M"		67284 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
WELL #: 14		RRCID -> 150355		COMPL. DATE 06/21/1994		TOTAL DEPTH 2264		PERF. 1372 - 1420				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

SHANNON ESTATE		WELL #:		18	RRCID ->	162835	COMPL. DATE	03/07/1997	TOTAL DEPTH	1458	PERF.	1405 -	1458
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

NOELKE LIVESTOCK CO M-O		WELL #:		502	RRCID ->	298102	COMPL. DATE	06/14/2023	TOTAL DEPTH	2433	PERF.	1389 -	1409
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

NOELKE LIVESTOCK CO. -00-		WELL #:		612	RRCID ->	295923	COMPL. DATE	03/01/2023	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	1226 -	1232
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	-0-	587	1	N	-0-			-0-
09	690 N	349	-0-	-341	-0-	-0-	349	1	N	-0-			-0-
10	620 N	383	-0-	-237	-0-	-0-	383	1	N	-0-			-0-
11	570 N	497	-0-	-73	-0-	-0-	497	1	N	-0-			-0-
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	-0-	626	1	N	-0-			-0-
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	-0-	488	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
08	93 N	61	-0-	-32	-0-	-0-	61	3	N	-0-			46
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-			46
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-			46
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-			46
12	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	-0-	1041	3	N	-0-			46
*01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	-0-	998	3	N	-0-			46

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					
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		50				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		50				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		50				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		50				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		50				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-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					
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		1792				N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		1792				N	-0-			-0-
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-		1792				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1792				N	NO RPT			-0-

WHITE, FRANK		WELL #: 3092		RRCID -> 132106		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7183		PERF. 6370 - 6956					
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		3978				N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		3978				N	-0-			-0-
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-		3978				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-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					
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		1036				N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		1036				N	-0-			-0-
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-		1036				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1036				N	NO RPT			-0-

BRP ENERGY, LLC		041519		RRCID -> 144255		COMPL. DATE 12/28/1992		TOTAL DEPTH 14400		PERF. 4683 - 4758					
MITCHELL #329-1		WELL #: 1													
08	6200	X	6200	-0-	-0-		-0-	6200	2		N	-0-			92
09	3450	X	3000	-0-	-450		-0-	3000	2		N	-0-			92
10	3565	X	-0-	-0-	-3565		-0-	-0-			N	-0-			92
11	6000	X	6000	-0-	-0-		-0-	6000	2		N	-0-			92
12	6200	X	6200	-0-	-0-		-0-	6200	2		N	-0-			92
01	6200	X	6200	-0-	-0-		-0-	6200	2		N	-0-			92

COX "39"		WELL #: 1		RRCID -> 245338		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 9160		PERF. 6754 - 8970					
08	2098	N	2098	-0-	-0-		-0-	2098	2		N	-0-			42
09	360	N	8	-0-	-352		-0-	8	2		N	-0-			42
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-			N	-0-			42
11	1290	N	371	-0-	-919		-0-	371	2		N	-0-			42
12	766	N	766	-0-	-0-		-0-	766	2		N	-0-			42
01	627	N	627	-0-	-0-		-0-	627	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 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

08		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
09		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
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-

SDMB RESOURCES LLC 100634														
SOTO 16-1 WELL #: 1 RRCID -> 091784 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 5949 - 6427														

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
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

SAHOTA WELL #: 7 RRCID -> 291628 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 11218 PERF. 5940 - 6074														

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SAHOTA WELL #: 5 RRCID -> 292077 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5967 - 6026														

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DAWSON ENERGY, LLC 103891														
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 053146 COMPL. DATE 01/15/1969 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6230 - 6797														

08		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			-0-
09		30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2		N	-0-			-0-
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-

WEST, W. W. WELL #: 1022 RRCID -> 102504 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 3647 - 3681														

08		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-			-0-
09		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
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-

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 UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-	-0-	-0-
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-

MAYFIELD		WELL #: 13B		RRCID -> 232516		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5897 - 6201			
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2	N	-0-	-0-	-0-
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-	-0-	-0-
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-

MAYFIELD		WELL #: 447D		RRCID -> 232519		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5147 - 5909			
08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2	N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-	-0-	-0-
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-

WARD		WELL #: 237C		RRCID -> 241645		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 5735 PERF. 4625 - 5593			
08	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2	N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-	-0-	-0-
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-

COLE B		WELL #: 1123		RRCID -> 255001		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 4422 PERF. 3240 - 3667			
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2	N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-	-0-	-0-
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-

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		RRCID -> 035099		COMPL. DATE 01/15/1965		TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A			
HENDERSON, EVELYN "B"		WELL #: 1									
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	Y	-0-	-0-	4
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	186	3	Y	1	-0-	5
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

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	AMT	CODE	BALANCE
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3		N	-0-	-0-	
09	510 N	356	-0-	-154	-0-	356 3		N	-0-	-0-	
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-	

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 1		RRCID -> 065783		COMPL. DATE 03/04/1976		TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A			
08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3		N	-0-	-0-	
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3		N	-0-	-0-	
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-	

CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 1		RRCID -> 065854		COMPL. DATE 03/22/1976		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A			
08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3		N	-0-	-0-	
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 3		N	-0-	-0-	
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-	

CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 2		RRCID -> 068246		COMPL. DATE 08/20/1976		TOTAL DEPTH 6701 PERF. N/A			
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3		N	-0-	-0-	
09	270 N	269	-0-	-1	-0-	269 3		N	-0-	-0-	
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-	

CARSON, IRA 47		WELL #: 1		RRCID -> 068822		COMPL. DATE 05/01/1976		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A			
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-	-0-	
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-	-0-	
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-	

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 4		RRCID -> 102108		COMPL. DATE 09/16/1982		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6114 - 6738			
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3		N	-0-	-0-	
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3		N	-0-	-0-	
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-	

CHILDRESS		WELL #: 2		RRCID -> 113260		COMPL. DATE 10/06/1984		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5991 - 6445			
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-	-0-	
09	420 N	403	-0-	-17	-0-	403 3		N	-0-	-0-	
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-	

OIL AND GAS DIVISION

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 * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 3	N	-0-			-0-
09	780 N	676	-0-	-104	-0-	676 3	N	-0-			-0-
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-

PIERCE-HENDERSON STATE "Z"		WELL #: 2		RRCID -> 126707		COMPL. DATE 03/07/1988		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6371 - 6954	
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3	N	-0-			-0-
09	510 N	441	-0-	-69	-0-	441 3	N	-0-			-0-
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-

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 6		RRCID -> 127377		COMPL. DATE 05/13/1988		TOTAL DEPTH 6830		PERF. 6043 - 6719	
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3	N	-0-			-0-
09	360 N	357	-0-	-3	-0-	357 3	N	-0-			-0-
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-

CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 4		RRCID -> 127834		COMPL. DATE 06/29/1988		TOTAL DEPTH 6630		PERF. 5924 - 6532	
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3	N	-0-			-0-
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3	N	-0-			-0-
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-

HENDERSON, EVELYN "B"		WELL #: 2		RRCID -> 156497		COMPL. DATE 11/21/1995		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 5795 - 6402	
08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	452 3	1 9 Y	1			8
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	489 3	2 9 Y	2			10
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

HENDERSON, EVELYN "B"		WELL #: 3		RRCID -> 158183		COMPL. DATE 04/16/1996		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 5823 - 6307	
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	300 3	1 9 Y	1			19
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	397 3	2 9 Y	2			21
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

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 8		RRCID -> 158486		COMPL. DATE 03/09/1996		TOTAL DEPTH 7025		PERF. 6188 - 6744	
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3	N	-0-			-0-
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3	N	-0-			-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005								
HENDERSON, 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
08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	669 3	2 9	Y	2	26
09	902 N	902	-0-	-0-	-0-	899 3	3 9	Y	3	29
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

CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 5		RRCID -> 160125		COMPL. DATE 08/11/1996		TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6044 - 6320		
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-	-0-
09	210 N	195	-0-	-15	-0-	195 3		N	-0-	-0-
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-

CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 6		RRCID -> 160126		COMPL. DATE 08/22/1996		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5916 - 6454		
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3		N	-0-	-0-
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		N	-0-	-0-
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-

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 11		RRCID -> 162076		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 7021 PERF. 6119 - 6714		
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3		N	-0-	-0-
09	420 N	412	-0-	-8	-0-	412 3		N	-0-	-0-
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-

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 12		RRCID -> 162226		COMPL. DATE 12/31/1996		TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6542 - 6708		
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3		N	-0-	-0-
09	420 N	412	-0-	-8	-0-	412 3		N	-0-	-0-
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-

PIERCE-HENDERSON STATE "Z"		WELL #: 6		RRCID -> 162378		COMPL. DATE 12/31/1996		TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6882 - 6984		
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3		N	-0-	-0-
09	420 N	392	-0-	-28	-0-	392 3		N	-0-	-0-
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-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28C"		WELL #: 4		RRCID -> 170259		COMPL. DATE 06/20/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6108 - 6670		
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3		N	-0-	-0-
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3		N	-0-	-0-
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-

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

CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 10		RRCID -> 202677		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5786 - 6317								
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
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-

ENERGY TWENTY OPERATING LLC		252144		RRCID -> 127018		COMPL. DATE 04/20/1984		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6531 - 7002								
LADD HENDERSON 13		WELL #: 1														
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
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
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														
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
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-

COX		WELL #: 1022		RRCID -> 039670		COMPL. DATE 12/08/1965		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6613 - 6951								
08	992 N	985	-0-	-7	-0-	985	3			N	-0-					-0-
09	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
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-

MONTGOMERY 17		WELL #: 2		RRCID -> 041079		COMPL. DATE 02/02/1967		TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

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	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
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-
09	60 N	4	-0-	-56	-0-	4	3	Y	-0-		-0-
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	544	-0-	544	544	544	3	Y	-0-		-0-

MONTGOMERY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 043297		COMPL. DATE 08/15/1967		TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6242 -		0	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

PIERCE, V. I. -STATE -A-		WELL #: 1 L		RRCID -> 053858		COMPL. DATE 10/07/1972		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A			
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	257	3	1	9	Y	1
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	Y	-0-		1
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

PIERCE, V. I. -D-		WELL #: 1		RRCID -> 054118		COMPL. DATE 12/08/1972		TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A			
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	Y	-0-		-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	Y	-0-		-0-
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	56	3	Y	-0-		-0-

PIERCE, V. I. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 054926		COMPL. DATE 03/09/1973		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A			
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	Y	-0-		-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	Y	-0-		-0-
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	41	3	Y	-0-		-0-

PIERCE, V. I. -E-		WELL #: 1		RRCID -> 054927		COMPL. DATE 02/03/1973		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A			
08	248 N	215	-0-	-33	-0-	214	3	1	9	N	7
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	62	3	2	9	N	9
10	248 N	92	-0-	-156	-0-	91	3	1	9	N	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	12
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	76	3	1	9	N	8

PIERCE, V. I. -F-		WELL #: 1		RRCID -> 055038		COMPL. DATE 04/04/1973		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A			
08	124 N	98	-0-	-26	-0-	97	3	1	9	Y	7
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	28	3	2	9	Y	9
10	124 N	42	-0-	-82	-0-	41	3	1	9	Y	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	12
01 DLQ	G-10	36	-0-	36	36	35	3	1	9	Y	8

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 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
08	1085 N	995	-0-	-90	-0-	985 3	10 9	Y	9			43
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	283 3	9 9	Y	8			51
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

PIERCE, V. I. -A-		WELL #: 1 L		RRCID -> 055737		COMPL. DATE 12/18/1972		TOTAL DEPTH 6500		PERF. N/A		
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		Y	-0-			-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		Y	-0-			-0-
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-

PIERCE, V. I. STATE -A-		WELL #: 4 L		RRCID -> 062930		COMPL. DATE 07/07/1975		TOTAL DEPTH 6550		PERF. N/A		
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		Y	-0-			-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3		Y	-0-			-0-
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-

MILLSPAUGH		WELL #: 3801		RRCID -> 070063		COMPL. DATE 01/15/1977		TOTAL DEPTH 7438		PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

PIERCE, V. I. (NCT-B)		WELL #: 3		RRCID -> 073160		COMPL. DATE 09/08/1977		TOTAL DEPTH 6610		PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

PIERCE, V. I. STATE "A"		WELL #: 5 L		RRCID -> 074287		COMPL. DATE 10/27/1977		TOTAL DEPTH 6600		PERF. N/A		
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		Y	-0-			-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		Y	-0-			-0-
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-

MILLSPAUGH		WELL #: 3802		RRCID -> 077261		COMPL. DATE 06/07/1978		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6729 - 6883		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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 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
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3	N	-0-		-0-
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3	N	-0-		-0-
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-

MILLSPAUGH		WELL #: 3803		RRCID -> 078123		COMPL. DATE 07/20/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6900 - 6920		
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3	N	-0-		-0-
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	44 3	N	-0-		-0-
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-

MOODY 39		WELL #: 1		RRCID -> 078124		COMPL. DATE 07/14/1978		TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6730 - 7292		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-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-

MOODY 33		WELL #: 2		RRCID -> 078369		COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6762 - 6795		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-

MILLSPAUGH 69		WELL #: 2		RRCID -> 078370		COMPL. DATE 07/16/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6754 - 7302		
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3	N	-0-		-0-
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3	N	-0-		-0-
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-

MILLSPAUGH		WELL #: 3804		RRCID -> 078401		COMPL. DATE 08/24/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6773 - 6880		
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-		-0-
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3	N	-0-		-0-
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-

PIERCE, J. S. "8"		WELL #: 1A		RRCID -> 078446		COMPL. DATE 07/07/1978		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5962 - 6485		
08	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 3	N	-0-		-0-
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-		-0-
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-

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)	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
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-		-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	N	-0-		-0-
10	279 N	6	-0-	-273	-0-	6	3	N	-0-		-0-
11	270 N	88	-0-	-182	-0-	88	3	N	-0-		-0-
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3	N	-0-		-0-
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-		-0-

MOODY 37		WELL #: 2		RRCID -> 078708		COMPL. DATE 08/19/1978		TOTAL DEPTH 7454 PERF. 6173 - 6870			
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-		-0-
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-		-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
11	180 N	144	-0-	-36	-0-	144	3	N	-0-		-0-
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-		-0-
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-		-0-

MOODY 39		WELL #: 4		RRCID -> 078798		COMPL. DATE 09/10/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6555 - 6869			
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-		-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-		-0-
10	155 N	3	-0-	-152	-0-	3	3	N	-0-		-0-
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	3	N	-0-		-0-
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-		-0-
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-		-0-

HOOVER 49		WELL #: 3		RRCID -> 078800		COMPL. DATE 09/12/1978		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6008 - 7142			
08	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3	N	-0-		-0-
09	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	3	N	-0-		-0-
10	279 N	12	-0-	-267	-0-	12	3	N	-0-		-0-
11	270 N	205	-0-	-65	-0-	205	3	N	-0-		-0-
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3	N	-0-		-0-
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-		-0-

HOOVER 44		WELL #: 1A		RRCID -> 079318		COMPL. DATE 09/29/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6185 - 7312			
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-		-0-
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-		-0-
10	372 N	5	-0-	-367	-0-	5	3	N	-0-		-0-
11	360 N	229	-0-	-131	-0-	229	3	N	-0-		-0-
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3	N	-0-		-0-
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-		-0-

MOODY 37		WELL #: 3		RRCID -> 079319		COMPL. DATE 10/19/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6211 - 7302			
08	465 N	396	-0-	-69	-0-	396	3	N	-0-		-0-
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3	N	-0-		-0-
10	465 N	8	-0-	-457	-0-	8	3	N	-0-		-0-
11	390 N	272	-0-	-118	-0-	272	3	N	-0-		-0-
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3	N	-0-		-0-
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3	N	-0-		-0-

HOOVER 49		WELL #: 2		RRCID -> 079320		COMPL. DATE 09/28/1978		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5960 - 7073			
08	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	3	N	-0-		-0-
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3	N	-0-		-0-
10	341 N	17	-0-	-324	-0-	17	3	N	-0-		-0-
11	330 N	210	-0-	-120	-0-	210	3	N	-0-		-0-
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3	N	-0-		-0-
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
MILLSIPAUGH 69		WELL #: 4		RRCID -> 079321		COMPL. DATE 10/16/1978		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6746 - 7213			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	558 N	328	-0-	-230	-0-	328	3	N	-0-	-0-	-0-
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3	N	-0-	-0-	-0-
10	558 N	8	-0-	-550	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-
11	330 N	213	-0-	-117	-0-	213	3	N	-0-	-0-	-0-
12	434 N	182	-0-	-252	-0-	182	3	N	-0-	-0-	-0-
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER		WELL #: 2010		RRCID -> 079367		COMPL. DATE 10/13/1978		TOTAL DEPTH 7526 PERF. 5852 - 7032			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
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-

MOODY 45		WELL #: 2		RRCID -> 079695		COMPL. DATE 10/28/1978		TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6202 - 6357			
08	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	3	N	-0-	-0-	-0-
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-	-0-	-0-
10	341 N	11	-0-	-330	-0-	11	3	N	-0-	-0-	-0-
11	330 N	210	-0-	-120	-0-	210	3	N	-0-	-0-	-0-
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3	N	-0-	-0-	-0-
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER 49		WELL #: 4		RRCID -> 079763		COMPL. DATE 10/20/1978		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6150 - 7350			
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-	-0-	-0-
09	360 N	74	-0-	-286	-0-	74	3	N	-0-	-0-	-0-
10	279 N	2	-0-	-277	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-
11	210 N	86	-0-	-124	-0-	86	3	N	-0-	-0-	-0-
12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3	N	-0-	-0-	-0-
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER 49		WELL #: 1		RRCID -> 079869		COMPL. DATE 11/07/1978		TOTAL DEPTH 7459 PERF. 6137 - 7321			
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-	-0-	-0-
09	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3	N	-0-	-0-	-0-
10	403 N	12	-0-	-391	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-
11	480 N	134	-0-	-346	-0-	134	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3	N	-0-	-0-	-0-
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER 44		WELL #: 3		RRCID -> 080025		COMPL. DATE 11/18/1978		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6174 - 7308			
08	217 N	125	-0-	-92	-0-	125	3	N	-0-	-0-	-0-
09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3	N	-0-	-0-	-0-
10	155 N	18	-0-	-137	-0-	18	3	N	-0-	-0-	-0-
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3	N	-0-	-0-	-0-
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3	N	-0-	-0-	-0-
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER 44		WELL #: 2		RRCID -> 080026		COMPL. DATE 11/08/1978		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6194 - 7379			
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-	-0-	-0-
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3	N	-0-	-0-	-0-
10	186 N	7	-0-	-179	-0-	7	3	N	-0-	-0-	-0-
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-	-0-	-0-
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3	N	-0-	-0-	-0-
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	N	-0-	-0-	-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	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
08	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	3	N	-0-		-0-
09	210 N	205	-0-	-5	-0-	205	3	N	-0-		-0-
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-

PIERCE, V. I.		WELL #: 4		RRCID -> 082826		COMPL. DATE 06/18/1979		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6218 - 6424			
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3	N	-0-		-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-		-0-
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-

PIERCE, J. S. "8"		WELL #: 2A		RRCID -> 082875		COMPL. DATE 02/23/1980		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6381 - 6550			
08	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	3	N	-0-		-0-
09	210 N	132	-0-	-78	-0-	132	3	N	-0-		-0-
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-

GRAVES "12"		WELL #: 1		RRCID -> 088023		COMPL. DATE 05/13/1980		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7078 - 7274			
08	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	3	N	-0-		-0-
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-		-0-
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-

ROBERTSON 5A		WELL #: 1		RRCID -> 092544		COMPL. DATE 02/06/1981		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6302 - 6390			
08	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	3	N	-0-		-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-		-0-
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-

ROBERTSON 5B		WELL #: 2		RRCID -> 093257		COMPL. DATE 02/26/1981		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6484 - 6512			
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-		-0-
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-		-0-
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-

ROBERTSON 6A		WELL #: 1		RRCID -> 094249		COMPL. DATE 07/03/1981		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6604 - 6663			
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3	N	-0-		-0-
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3	N	-0-		-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062								
ROBERTSON 6C		WELL #: 3		RRCID -> 094715		COMPL. DATE 11/12/1982		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6094 - 6448		
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
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 3	N	-0-	-0-	-0-
09	90 N	66	-0-	-24	-0-	66 3	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	4	-0-	-58	-0-	4 3	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 3	N	-0-	-0-	-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-	-0-	-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON "6"		WELL #: 1		RRCID -> 098284		COMPL. DATE 03/08/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5962 - 6444		
08	465 N	455	-0-	-10	-0-	455 3	N	-0-	-0-	-0-
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3	N	-0-	-0-	-0-
10	465 N	18	-0-	-447	-0-	18 3	N	-0-	-0-	-0-
11	450 N	192	-0-	-258	-0-	192 3	N	-0-	-0-	-0-
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3	N	-0-	-0-	-0-
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON "7"		WELL #: 1		RRCID -> 099137		COMPL. DATE 03/12/1982		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6166 - 6264		
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 3	N	-0-	-0-	-0-
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3	N	-0-	-0-	-0-
10	620 N	34	-0-	-586	-0-	34 3	N	-0-	-0-	-0-
11	600 N	255	-0-	-345	-0-	255 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 3	N	-0-	-0-	-0-
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, V. I. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 109613		COMPL. DATE 03/04/1984		TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5942 - 6441		
08	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	93 N	32	-0-	-61	-0-	32 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	60 N	11	-0-	-49	-0-	11 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	27	-0-	27	27	27 3	Y	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY 17		WELL #: 3		RRCID -> 123690		COMPL. DATE 03/19/1987		TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6750 - 6784		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
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-

MONTGOMERY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 124491		COMPL. DATE 06/01/1987		TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6450 - 6730		
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	N	-0-	-0-	-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	70 3	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3	N	-0-	-0-	-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY -3-		WELL #: 1		RRCID -> 125298		COMPL. DATE 10/01/1987		TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6366 - 6394		
08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 3	N	-0-	-0-	-0-
09	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 3	N	-0-	-0-	-0-
10	744 N	38	-0-	-706	-0-	38 3	N	-0-	-0-	-0-
11	750 N	332	-0-	-418	-0-	332 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 3	N	-0-	-0-	-0-
01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 3	N	-0-	-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
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

BOGCESS		WELL #: 1		RRCID -> 128738		COMPL. DATE 10/20/1988		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6696 - 6763		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

MONTGOMERY 17		WELL #: 6		RRCID -> 132969		COMPL. DATE 12/06/1989		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6711 - 6750		
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3	N	-0-	-0-
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-	-0-
10	310 N	16	-0-	-294	-0-	16	3	N	-0-	-0-
11	420 N	108	-0-	-312	-0-	108	3	N	-0-	-0-
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3	N	-0-	-0-
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3	N	-0-	-0-

MILLER B		WELL #: 9		RRCID -> 135595		COMPL. DATE 12/30/1992		TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6176 - 6469		
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	-0-
09	60 N	3	-0-	-57	-0-	3	3	Y	-0-	-0-
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-

HENDERSON 7		WELL #: 1A		RRCID -> 136281		COMPL. DATE 07/26/1990		TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6103 - 6282		
08	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	3	N	-0-	-0-
09	300 N	243	-0-	-57	-0-	243	3	N	-0-	-0-
10	279 N	11	-0-	-268	-0-	11	3	N	-0-	-0-
11	240 N	140	-0-	-100	-0-	140	3	N	-0-	-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-	-0-
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-	-0-

CHILDRESS RANCH		WELL #: 1791		RRCID -> 142172		COMPL. DATE 07/15/1992		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5745 - 5760		
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	166	3	1 9 Y	1	7
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	48	3	2 9 Y	2	9
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	5 1 8

PIERCE, V.I.		WELL #: 5		RRCID -> 142308		COMPL. DATE 08/21/1992		TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5885 - 6375		
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3	N	-0-	-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-	-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX 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 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
08	651 N	613	-0-	-38	-0-	611 3	2 9	Y	2		2
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		Y	-0-		2
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

PIERCE, V. I. STATE A		WELL #: 10 L		RRCID -> 142867		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5915 - 6464			
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		Y	-0-		-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3		Y	-0-		-0-
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-

PIERCE, V. I. "E"		WELL #: 4		RRCID -> 142868		COMPL. DATE 10/06/1992		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5853 - 6347			
08	186 N	172	-0-	-14	-0-	171 3	1 9	Y	1		7
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	49 3	2 9	Y	2		9
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

PIERCE, V. I. "D"		WELL #: 3		RRCID -> 142869		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6013 - 6545			
08	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 3		Y	-0-		-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		Y	-0-		-0-
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-

PIERCE, V. I. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 142870		COMPL. DATE 10/07/1992		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5933 - 6442			
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		Y	-0-		-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3		Y	-0-		-0-
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-

PIERCE, V. I. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 143261		COMPL. DATE 11/11/1992		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5855 - 5873			
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		Y	-0-		-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		Y	-0-		-0-
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-

PIERCE, V. I. STATE 'A'		WELL #: 12		RRCID -> 143262		COMPL. DATE 10/21/1992		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5854 - 6000			
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	319 3	1 9	Y	1		1
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		Y	-0-		1
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

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
PIERCE, V. I. "D"		WELL #: 6		RRCID -> 143264		COMPL. DATE 11/29/1992		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5990 - 6021	
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
08	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3	Y	-0-		-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	Y	-0-		-0-
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-

PIERCE, V. I. "D"		WELL #: 5		RRCID -> 143265		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 6540		PERF. 5940 - 5980	
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	281	3	1 9 Y	1		1
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	Y	-0-		1
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

PIERCE, V. I. STATE 'A'		WELL #: 14		RRCID -> 143375		COMPL. DATE 11/11/1992		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5910 - 6396	
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	Y	-0-		-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	Y	-0-		-0-
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-

PIERCE, V. I. (NCT-F2)		WELL #: 2		RRCID -> 143774		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5895 - 5916	
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	Y	-0-		-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	Y	-0-		-0-
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-

PIERCE STATE "A", V.I.		WELL #: 15		RRCID -> 143777		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 6555		PERF. 5974 - 6378	
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	319	3	1 9 Y	1		1
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	Y	-0-		1
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

PIERCE (NCT-B), V.I.		WELL #: 7		RRCID -> 143780		COMPL. DATE 11/29/1992		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6122 - 6152	
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	251	3	1 9 N	1		1
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-		1
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

MILLER B		WELL #: 12		RRCID -> 144131		COMPL. DATE 01/25/1993		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6164 - 6499	
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-
09	90 N	4	-0-	-86	-0-	4	3	Y	-0-		-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EXTEX 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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		Y	-0-			-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		Y	-0-			-0-
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-

PIERCE, V. I. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 144172		COMPL. DATE 12/31/1992		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5932 - 6461				
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	316 3	1 9	Y	1			1
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		Y	-0-			1
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

PIERCE "E", V. I.		WELL #: 5		RRCID -> 144677		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5866 - 5892				
08	279 N	260	-0-	-19	-0-	257 3	3 9	Y	3			14
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	74 3	3 9	Y	3			17
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

MILLER B		WELL #: 10		RRCID -> 144700		COMPL. DATE 01/19/1993		TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6138 - 6609				
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
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-

PIERCE-ARROW		WELL #: 4201		RRCID -> 144807		COMPL. DATE 01/26/1993		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5901 - 6388				
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		Y	-0-			-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		Y	-0-			-0-
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-

PIERCE, V. I.		WELL #: 8		RRCID -> 144808		COMPL. DATE 11/03/1992		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6199 - 6394				
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	140 3		N	-0-			-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			-0-
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-

PIERCE, V. I.		WELL #: 9		RRCID -> 144809		COMPL. DATE 01/02/1993		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6091 - 6277				
08	837 N	788	-0-	-49	-0-	787 3	1 9	Y	1			2
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		Y	-0-			2
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

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	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
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	Y	-0-		-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	Y	-0-		-0-
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-

PIERCE "A", V.I.		WELL #: 9 L		RRCID -> 145654		COMPL. DATE 05/19/1993		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5921 - 6440			
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

PIERCE, V. I. "A"		WELL #: 10		RRCID -> 145669		COMPL. DATE 05/17/1993		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5944 - 6446			
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-		-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-		-0-
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-

PIERCE "E", V.I.		WELL #: 6		RRCID -> 145697		COMPL. DATE 05/27/1993		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5595 - 6315			
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	117	3	1 9 Y	1		7
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	34	3	2 9 Y	2		9
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

PIERCE-ARROW		WELL #: 4202		RRCID -> 145955		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5905 - 5937			
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	Y	-0-		-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	Y	-0-		-0-
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-

PIERCE-ARROW		WELL #: 4203		RRCID -> 146150		COMPL. DATE 07/21/1993		TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5900 - 5934			
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	406	3	1 9 Y	1		1
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	Y	-0-		1
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

PIERCE STATE "A", V.I.		WELL #: 16		RRCID -> 146371		COMPL. DATE 07/15/1993		TOTAL DEPTH 6595 PERF. 5879 - 6015			
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	278	3	1 9 Y	1		1
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	Y	-0-		1
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

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
EXTTEX 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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	186 N	164	-0-	-22	-0-	163 3	1 9	Y	1			7
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	47 3	2 9	Y	2			9
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

PIERCE "F", V. I.		WELL #: 5		RRCID -> 146439		COMPL. DATE 08/01/1993			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5516 - 6254			
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	262 3	3 9	Y	3			14
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	75 3	3 9	Y	3			17
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

CHILDRESS RANCH		WELL #: 2101		RRCID -> 146550		COMPL. DATE 08/12/1993			TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5930 - 6382			
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	171 3	1 9	Y	1			7
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	49 3	2 9	Y	2			9
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

PIERCE-ARROW		WELL #: 4501		RRCID -> 146598		COMPL. DATE 08/19/1993			TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5863 - 5956			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

PIERCE "D", V. I.		WELL #: 7		RRCID -> 146599		COMPL. DATE 08/26/1993			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5943 - 5966			
08	217 N	201	-0-	-16	-0-	201 3		N	-0-			-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 3		N	-0-			-0-
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-

PIERCE-ARROW		WELL #: 4502		RRCID -> 146743		COMPL. DATE 08/30/1993			TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5839 - 6306			
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		Y	-0-			-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 3		Y	-0-			-0-
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-

PIERCE, V. I. "A"		WELL #: 11		RRCID -> 146934		COMPL. DATE 10/03/1993			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5996 - 6557			
08	341 N	322	-0-	-19	-0-	321 3	1 9	N	1			1
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-			1
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

OZONA (CANYON SAND) EXTEX OPERATING COMPANY CHILDRESS RANCH		//CONT.// 67995 200 //CONT.// 257062		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
		WELL #: 2103		RRCID -> 147202		COMPL. DATE 10/14/1993			TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5835 - 6284			
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	144	3	1 9	Y	1		7
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	41	3	2 9	Y	2		9
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	5 1	8

CHILDRESS RANCH		WELL #: 2104		RRCID -> 147211		COMPL. DATE 10/26/1993			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5675 - 6384			
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	226	3	3 9	Y	3		14
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	65	3	3 9	Y	3		17
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	11 1	16

PIERCE "A", V.I.		WELL #: 12		RRCID -> 147212		COMPL. DATE 10/30/1993			TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5990 - 6485			
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		Y	-0-		-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		Y	-0-		-0-
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-

PIERCE-ARROW		WELL #: 4204		RRCID -> 147747		COMPL. DATE 12/20/1993			TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5204 - 6264			
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	345	3	1 9	Y	1		1
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		Y	-0-		1
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

HENDERSON "6"		WELL #: 2		RRCID -> 147752		COMPL. DATE 11/21/1993			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6079 - 6241			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-

CHILDRESS RANCH		WELL #: 2106		RRCID -> 147916		COMPL. DATE 01/06/1994			TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5836 - 6293			
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	177	3	1 9	Y	1		7
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	51	3	2 9	Y	2		9
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	5 1	8

CHILDRESS RANCH		WELL #: 2105		RRCID -> 148789		COMPL. DATE 03/28/1994			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5316 - 6238			
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	185	3	1 9	Y	1		7
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	53	3	2 9	Y	2		9
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	5 1	8

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 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
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		Y	-0-		-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 3		Y	-0-		-0-
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-

CHILDRESS RANCH		WELL #: 1801		RRCID -> 149413		COMPL. DATE 05/02/1994		TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5909 - 6297			
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	169 3	1 9	Y	1		7
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	49 3	2 9	Y	2		9
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

CHILDRESS RANCH		WELL #: 2107		RRCID -> 149464		COMPL. DATE 04/14/1994		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5582 - 6277			
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		Y	-0-		-0-
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 3		Y	-0-		-0-
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

CHILDRESS RANCH		WELL #: 2201		RRCID -> 149465		COMPL. DATE 08/10/1994		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5773 - 6224			
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	173 3	1 9	Y	1		7
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	50 3	2 9	Y	2		9
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

CHILDRESS RANCH		WELL #: 2202		RRCID -> 149479		COMPL. DATE 05/02/1994		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5765 - 6147			
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	193 3	1 9	Y	1		7
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	55 3	2 9	Y	2		9
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

PIERCE-ARROW		WELL #: 4205		RRCID -> 149480		COMPL. DATE 05/19/1994		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5918 - 6010			
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		Y	-0-		-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		Y	-0-		-0-
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-

MILLER B		WELL #: 13		RRCID -> 150844		COMPL. DATE 08/09/1994		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6150 - 6445			
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
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-

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	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	185 3	3 9	N	3		3			4
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-		-0-			4
10	155 N	122	-0-	-33	-0-	122 3		N	-0-		-0-			4
11	180 N	42	-0-	-138	-0-	42 3		N	-0-		-0-			4
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-		-0-			4
01	124 N	95	-0-	-29	-0-	95 3		N	-0-		-0-			4

MILLER "A"		WELL #: 16		RRCID -> 152146		COMPL. DATE 10/27/1994			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6057 - 6371					
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
09	180 N	9	-0-	-171	-0-	9 3		Y	-0-		-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
01	DLQ G-10	1324	-0-	1324	-0-	1324 3		Y	-0-		-0-			-0-

PIERCE		WELL #: 3		RRCID -> 153140		COMPL. DATE 01/20/1995			TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6041 - 6512					
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	185 3	3 9	N	3		3			4
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-		-0-			4
10	155 N	122	-0-	-33	-0-	122 3		N	-0-		-0-			4
11	180 N	42	-0-	-138	-0-	42 3		N	-0-		-0-			4
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-		-0-			4
01	124 N	95	-0-	-29	-0-	95 3		N	-0-		-0-			4

MILLER B		WELL #: 15		RRCID -> 153144		COMPL. DATE 11/11/1994			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6201 - 6544					
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 3		Y	-0-		-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
01	DLQ G-10	312	-0-	312	-0-	312 3		Y	-0-		-0-			-0-

PIERCE "E", V.I.		WELL #: 10		RRCID -> 153425		COMPL. DATE 02/17/1995			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5767 - 6264					
08	372 N	325	-0-	-47	-0-	322 3	3 9	Y	3		3			14
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	92 3	3 9	Y	3		3			17
10	372 N	140	-0-	-232	-0-	137 3	3 9	Y	3		3			20
11	300 N	47	-0-	-253	-0-	46 3	1 9	Y	1		1			21
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	150 3	2 9	Y	2		2			23
01	DLQ G-10	119	-0-	119	-0-	115 3	4 9	Y	4		4	11 1		16

CHILDRESS RANCH		WELL #: 1802		RRCID -> 153515		COMPL. DATE 02/14/1995			TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5793 - 6214					
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	247 3	3 9	Y	3		3			14
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	71 3	3 9	Y	3		3			17
10	186 N	108	-0-	-78	-0-	105 3	3 9	Y	3		3			20
11	180 N	36	-0-	-144	-0-	35 3	1 9	Y	1		1			21
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	115 3	2 9	Y	2		2			23
01	DLQ G-10	92	-0-	92	-0-	88 3	4 9	Y	4		4	11 1		16

PIERCE-STATE, V. I. "A" (NCT-B)		WELL #: 17		RRCID -> 155455		COMPL. DATE 08/19/1995			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5815 - 6222					
08	217 N	194	-0-	-23	-0-	193 3	1 9	Y	1		1			7
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	55 3	2 9	Y	2		2			9
10	217 N	83	-0-	-134	-0-	82 3	1 9	Y	1		1			10
11	180 N	28	-0-	-152	-0-	28 3		Y	-0-		-0-			10
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	90 3	2 9	Y	2		2			12
01	DLQ G-10	70	-0-	70	-0-	69 3	1 9	Y	1		1	5 1		8

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	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
09	120 N	7	-0-	-113	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
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	936	-0-	936	936	936	3			Y	-0-			-0-

MILLER B		WELL #: 18		RRCID -> 157323		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 6615		PERF. 6205 - 6486				
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
09	60 N	3	-0-	-57	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
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	468	-0-	468	468	468	3			Y	-0-			-0-

PIERCE		WELL #: 4		RRCID -> 158533		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 6658		PERF. 6032 - 6217				
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	185	3	3	9	N	3			4
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			4
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

MONTGOMERY 17		WELL #: 7		RRCID -> 158758		COMPL. DATE 02/29/1996		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6213 - 6780				
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-			-0-
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-			-0-
10	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	3			N	-0-			-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			-0-
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-			-0-
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-			-0-

MONTGOMERY 17		WELL #: 9		RRCID -> 158765		COMPL. DATE 03/09/1996		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6527 - 6747				
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-			-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			-0-
10	124 N	3	-0-	-121	-0-	3	3			N	-0-			-0-
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-			-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-			-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-

MONTGOMERY "B"		WELL #: 3		RRCID -> 158772		COMPL. DATE 04/05/1996		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6261 - 6742				
08	372 N	323	-0-	-49	-0-	323	3			N	-0-			-0-
09	330 N	295	-0-	-35	-0-	295	3			N	-0-			-0-
10	372 N	9	-0-	-363	-0-	9	3			N	-0-			-0-
11	300 N	137	-0-	-163	-0-	137	3			N	-0-			-0-
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-			-0-
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-			-0-

MONTGOMERY "B"		WELL #: 4		RRCID -> 158773		COMPL. DATE 03/28/1996		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6458 - 6728				
08	341 N	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-			-0-
09	300 N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-			-0-
10	310 N	8	-0-	-302	-0-	8	3			N	-0-			-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
12	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-			-0-
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-			-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	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
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3		N	-0-		-0-
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3		N	-0-		-0-
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-

MOODY 37		WELL #: 4		RRCID -> 159695		COMPL. DATE 06/28/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6214 - 6870			
08	217 N	210	-0-	-7	-0-	210 3		N	-0-		-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-		-0-
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-

HOOVER 44		WELL #: 4		RRCID -> 159713		COMPL. DATE 07/08/1996		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6221 - 7296			
08	372 N	354	-0-	-18	-0-	354 3		N	-0-		-0-
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-		-0-
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-

HOOVER 49		WELL #: 6		RRCID -> 159715		COMPL. DATE 07/08/1996		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6302 - 7332			
08	372 N	332	-0-	-40	-0-	332 3		N	-0-		-0-
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		N	-0-		-0-
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-

HOOVER		WELL #: 2050		RRCID -> 159946		COMPL. DATE 06/30/1996		TOTAL DEPTH 7491 PERF. 6160 - 7316			
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3		N	-0-		-0-
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3		N	-0-		-0-
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-

HOOVER		WELL #: 3010		RRCID -> 159971		COMPL. DATE 06/30/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6604 - 7278			
08	186 N	152	-0-	-34	-0-	152 3		N	-0-		-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-		-0-
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-

MILLSPAUGH		WELL #: 3805		RRCID -> 160035		COMPL. DATE 07/24/1996		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6786 - 6914			
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-		-0-
09	300 N	299	-0-	-1	-0-	299 3		N	-0-		-0-
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-

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	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MILLSIPAUGH		WELL #: 3806		RRCID -> 161811		COMPL. DATE 12/16/1996		TOTAL DEPTH 7516 PERF. 6238 - 6940								
08	837 N	796	-0-	-41	-0-	796	3			N	-0-					-0-
09	810 N	535	-0-	-275	-0-	535	3			N	-0-					-0-
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-

MILLSIPAUGH		WELL #: 3807		RRCID -> 161812		COMPL. DATE 12/24/1996		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6742 - 6911								
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
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-

HOOVER 44		WELL #: 5		RRCID -> 161817		COMPL. DATE 12/16/1996		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6220 - 7332								
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
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-

MOODY 37		WELL #: 5		RRCID -> 161824		COMPL. DATE 12/24/1996		TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6244 - 6900								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HOOVER 49		WELL #: 7		RRCID -> 167051		COMPL. DATE 09/28/1997		TOTAL DEPTH 7461 PERF. 6908 - 7330								
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
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-

HOOVER 49		WELL #: 8		RRCID -> 167053		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6142 - 7300								
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
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-

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 UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3	N	-0-		-0-
09	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3	N	-0-		-0-
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-

MILLSPAUGH		WELL #: 3808		RRCID -> 167577		COMPL. DATE 09/28/1997		TOTAL DEPTH 7506 PERF. 6336 - 6920			
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-		-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-		-0-
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-

ROBERTSON "6D"		WELL #: 4		RRCID -> 167817		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6174 - 6764			
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-		-0-
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3	N	-0-		-0-
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-

HOOVER 44		WELL #: 6		RRCID -> 168272		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6252 - 6936			
08	465 N	427	-0-	-38	-0-	427	3	N	-0-		-0-
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3	N	-0-		-0-
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-

HOOVER 44		WELL #: 7		RRCID -> 168276		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6186 - 7306			
08	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	3	N	-0-		-0-
09	180 N	37	-0-	-143	-0-	37	3	N	-0-		-0-
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-

HOOVER 44		WELL #: 8		RRCID -> 168278		COMPL. DATE 11/09/1997		TOTAL DEPTH 7414 PERF. 6238 - 7340			
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-		-0-
09	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	3	N	-0-		-0-
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-

MOODY 37		WELL #: 8		RRCID -> 168373		COMPL. DATE 11/09/1997		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6780 - 6904			
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-		-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-		-0-
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-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MILLSPAUGH		WELL #: 3810		RRCID -> 168378		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6336 - 6906								
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
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-

MILLSPAUGH		WELL #: 3812		RRCID -> 168379		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 7099 PERF. 6222 - 6876								
08	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09	240 N	201	-0-	-39	-0-	201	3			N	-0-					-0-
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-

MILLSPAUGH		WELL #: 3813		RRCID -> 168381		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6746 - 6908								
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
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-

HOOVER 44		WELL #: 9		RRCID -> 168396		COMPL. DATE 10/11/1997		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6228 - 7322								
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
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-

ROBERTSON 6A		WELL #: 2		RRCID -> 168403		COMPL. DATE 11/23/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6394 - 6846								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MILLSPAUGH		WELL #: 3811		RRCID -> 168456		COMPL. DATE 11/28/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6232 - 6876								
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
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-

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	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
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-		-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-		-0-
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-

MILLSPAUGH		WELL #: 3814		RRCID -> 168719		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 7098 PERF. 6184 - 6886			
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-		-0-
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-		-0-
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-

ROBERTSON 5A		WELL #: 2		RRCID -> 168722		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6011 - 6583			
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3	N	-0-		-0-
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-		-0-
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-

BOGGESS		WELL #: 2		RRCID -> 168723		COMPL. DATE 05/12/1998		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6202 - 6789			
08	217 N	161	-0-	-56	-0-	161	3	N	-0-		-0-
09	240 N	198	-0-	-42	-0-	198	3	N	-0-		-0-
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-

PIERCE, J. S. "8"		WELL #: 3A		RRCID -> 169122		COMPL. DATE 06/04/1998		TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6173 - 6729			
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-		-0-
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-		-0-
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-

PIERCE, J. S. "8"		WELL #: 4A		RRCID -> 169123		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5995 - 6523			
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3	N	-0-		-0-
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3	N	-0-		-0-
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-

ROBERTSON 5B		WELL #: 3		RRCID -> 169124		COMPL. DATE 06/11/1998		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6280 - 6637			
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-		-0-
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-		-0-
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-

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			-0-
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-			-0-
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-

MOODY 37		WELL #: 9		RRCID -> 169303		COMPL. DATE 04/13/1998			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6256 - 7348					
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			-0-
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-

MONTGOMERY 17		WELL #: 12		RRCID -> 169765		COMPL. DATE 04/29/1998			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6542 - 6738					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

MOODY 37		WELL #: 10		RRCID -> 170529		COMPL. DATE 04/19/1998			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6270 - 7232					
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-			-0-
09	120 N	87	-0-	-33	-0-	87	3			N	-0-			-0-
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-

MOODY 37		WELL #: 11		RRCID -> 170555		COMPL. DATE 04/14/1998			TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6220 - 7296					
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-			-0-
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-			-0-
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-

MOODY 37		WELL #: 12		RRCID -> 170556		COMPL. DATE 04/14/1998			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6212 - 7298					
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-			-0-
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-			-0-
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-

HELBING 23		WELL #: 2		RRCID -> 171064		COMPL. DATE 12/16/1992			TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A					
08	155 N	123	-0-	-32	-0-	117	3	6	9	N	5			26
09	60 N	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-			26
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

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	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
08	124 N	87	-0-	-37	-0-	83	3	4	9	N	4		19
09	60 N	7	-0-	-53	-0-	7	3			N	-0-		19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
11	90 N	18	-0-	-72	-0-	18	3			N	-0-		19
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	179	3	6	9	N	5		24
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	103	3	22	9	N	20	17 1	27

HELBBING 23		WELL #: 3		RRCID -> 171189		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 7029 PERF. 5963 - 6895					
08	310 N	236	-0-	-74	-0-	226	3	10	9	N	9		50
09	120 N	19	-0-	-101	-0-	18	3	1	9	N	1		51
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		51
11	240 N	49	-0-	-191	-0-	49	3			N	-0-		51
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	484	3	15	9	N	14		65
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	278	3	58	9	N	53	45 1	73

HOOVER 49		WELL #: 11		RRCID -> 171394		COMPL. DATE 04/05/1998		TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6168 - 7326					
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-		-0-
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-		-0-
10	217 N	3	-0-	-214	-0-	3	3			N	-0-		-0-
11	210 N	88	-0-	-122	-0-	88	3			N	-0-		-0-
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-		-0-
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-		-0-

HOOVER 49		WELL #: 12		RRCID -> 171397		COMPL. DATE 04/05/1998		TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6202 - 7324					
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-		-0-
09	270 N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-		-0-
10	279 N	7	-0-	-272	-0-	7	3			N	-0-		-0-
11	270 N	73	-0-	-197	-0-	73	3			N	-0-		-0-
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-		-0-
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-		-0-

HOOVER 49		WELL #: 13		RRCID -> 171398		COMPL. DATE 04/18/1998		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6150 - 7266					
08	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-		-0-
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-		-0-
10	279 N	5	-0-	-274	-0-	5	3			N	-0-		-0-
11	270 N	101	-0-	-169	-0-	101	3			N	-0-		-0-
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-		-0-
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-		-0-

HOOVER 44		WELL #: 10		RRCID -> 171626		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6226 - 7336					
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-		-0-
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-		-0-
10	124 N	4	-0-	-120	-0-	4	3			N	-0-		-0-
11	120 N	40	-0-	-80	-0-	40	3			N	-0-		-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-		-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-		-0-

HOOVER 44		WELL #: 11		RRCID -> 171627		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 7471 PERF. 6220 - 7308					
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-		-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-		-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-		-0-
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

HOOVER 44		WELL #: 13		RRCID -> 171629		COMPL. DATE 04/11/1998		TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6212 - 7374								
08	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
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-

HOOVER 44		WELL #: 14		RRCID -> 171630		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 7494 PERF. 6124 - 7276								
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
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-

HOOVER 49		WELL #: 15		RRCID -> 171737		COMPL. DATE 04/04/1998		TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6230 - 7330								
08	558 N	548	-0-	-10	-0-	548	3			N	-0-					-0-
09	540 N	536	-0-	-4	-0-	536	3			N	-0-					-0-
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-

PIERCE		WELL #: 5		RRCID -> 176553		COMPL. DATE 03/28/2000		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5981 - 6183								
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	185	3	3	9	N	3					4
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					4
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

ROBERTSON 5A		WELL #: 3		RRCID -> 185804		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6016 - 6542								
08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
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-

ROBERTSON 5A		WELL #: 4		RRCID -> 185806		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6040 - 6618								
08	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
09	240 N	189	-0-	-51	-0-	189	3			N	-0-					-0-
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-

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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 3	N	-0-	-0-	-0-
09	720 N	613	-0-	-107	-0-	613 3	N	-0-	-0-	-0-
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-

PIERCE, J. S. "8A"		WELL #: 7		RRCID -> 185934		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6106 - 6696		
08	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597 3	N	-0-	-0-	-0-
09	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 3	N	-0-	-0-	-0-
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-

HENDERSON "6"		WELL #: 3		RRCID -> 186349		COMPL. DATE 09/11/2001		TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5956 - 6441		
08	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414 3	N	-0-	-0-	-0-
09	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 3	N	-0-	-0-	-0-
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-

HENDERSON "6"		WELL #: 4		RRCID -> 186350		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6002 - 6536		
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-	-0-	-0-
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-	-0-	-0-
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-

ROBERTSON 5B		WELL #: 8		RRCID -> 186941		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6131 - 6524		
08	310 N	296	-0-	-14	-0-	296 3	N	-0-	-0-	-0-
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3	N	-0-	-0-	-0-
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-

MILLSPAUGH		WELL #: 3815		RRCID -> 187652		COMPL. DATE 11/13/2001		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6032 - 7153		
08	217 N	202	-0-	-15	-0-	202 3	N	-0-	-0-	-0-
09	210 N	183	-0-	-27	-0-	183 3	N	-0-	-0-	-0-
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-

MONTGOMERY 17		WELL #: 14		RRCID -> 187658		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6325 - 6824		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
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-

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	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
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-		-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-		-0-
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-

MONTGOMERY 17		WELL #: 13		RRCID -> 188941		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6182 - 6750			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

MONTGOMERY 17		WELL #: 11		RRCID -> 189187		COMPL. DATE 11/13/2001		TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

PIERCE		WELL #: 6		RRCID -> 199337		COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH 6567 PERF. 5620 - 6348			
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	185	3	3 9	N	3	4
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-	4
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

PIERCE, V.I. "29"		WELL #: 1		RRCID -> 203436		COMPL. DATE 01/04/2004		TOTAL DEPTH 6499 PERF. 5964 - 6294			
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	277	3	4 9	N	4	6
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-	6
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

MONTGOMERY 4		WELL #: 1		RRCID -> 205631		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6127 - 6694			
08	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3		N	-0-	-0-
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3		N	-0-	-0-
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-

PIERCE, V.I. 29		WELL #: 2		RRCID -> 205976		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 6368 PERF. 5924 - 6145			
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	157	3	3 9	N	3	4
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-	4
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

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	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
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	74	3	2	9	N	2
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-
11	60 N	17	-0-	-43	-0-	17	3			N	-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-

PIERCE, V. I. 29		WELL #: 5		RRCID -> 206012		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5921 - 6084	
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	129	3	2	9	N	3
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-
11	120 N	29	-0-	-91	-0-	29	3			N	-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-
01	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-

PIERCE, V.I. 29		WELL #: 4		RRCID -> 206166		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 6525		PERF. 6038 - 6257	
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	138	3	2	9	N	3
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-
10	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-
11	150 N	31	-0-	-119	-0-	31	3			N	-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-

PIERCE 1		WELL #: 1		RRCID -> 206241		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 6833		PERF. 6194 - 6612	
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	583	3	9	9	N	11
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-
10	403 N	196	-0-	-207	-0-	196	3			N	-0-
11	390 N	33	-0-	-357	-0-	33	3			N	-0-
12	217 N	64	-0-	-153	-0-	64	3			N	-0-
01	186 N	5	-0-	-181	-0-	5	3			N	-0-

MONTGOMERY 4		WELL #: 2		RRCID -> 206246		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 7049		PERF. 6138 - 6720	
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	292	3	6	9	N	7
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-
10	217 N	98	-0-	-119	-0-	98	3			N	-0-
11	210 N	17	-0-	-193	-0-	17	3			N	-0-
12	93 N	32	-0-	-61	-0-	32	3			N	-0-
01	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	3			N	-0-

PIERCE, V.I. 29		WELL #: 6		RRCID -> 208193		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 6482		PERF. 6078 - 6306	
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	148	3	2	9	N	3
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-
10	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-
11	150 N	33	-0-	-117	-0-	33	3			N	-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-

HENDERSON		WELL #: 2601F		RRCID -> 300603		COMPL. DATE 12/09/1991		TOTAL DEPTH 6660		PERF. 6419 - 6501	
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 10/01 -> 1473											
*10	1477 X	4	-0-	-1473	-0-	4	3			N	-0-
11	150 X	11	-0-	-139	-0-	11	3			N	-0-
12	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-
*01	155 X	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
HEBRON PIPELINE				370616									
COX, L. B. SECTION 11				WELL #:	1	RRCID ->	093063	COMPL. DATE	04/18/2004	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	4008 - 7372
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
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

HENRY PETROLEUM LLC				378641									
PIERCE, DOROTHY SECTION 7				WELL #:	1	RRCID ->	090143	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	6982	PERF.	6450 - 6555
08	868 N	514	-0-	-354	-0-	514	2	Y	-0-				16
09	630 N	518	-0-	-112	-0-	518	2	Y	-0-				16
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

PIERCE, DOROTHY SECTION 7				WELL #:	2	RRCID ->	090144	COMPL. DATE	03/15/1982	TOTAL DEPTH	6926	PERF.	6530 - 6563
08	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2	Y	-0-				-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-				-0-
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-

HENDERSON, J. W. SECTION 18				WELL #:	2	RRCID ->	090145	COMPL. DATE	02/20/1980	TOTAL DEPTH	7161	PERF.	6529 - 6707
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
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-

PIERCE-HENDERSON, SECTION 7				WELL #:	5	RRCID ->	091718	COMPL. DATE	12/21/1980	TOTAL DEPTH	6825	PERF.	6321 - 6610
08	279 N	143	-0-	-136	-0-	143	2	Y	-0-				-0-
09	300 N	119	-0-	-181	-0-	119	2	Y	-0-				-0-
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-

PIERCE-HENDERSON, SECTION 8				WELL #:	2	RRCID ->	091719	COMPL. DATE	12/09/1980	TOTAL DEPTH	6829	PERF.	5979 - 6592
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	Y	-0-				-0-
09	210 N	23	-0-	-187	-0-	23	2	Y	-0-				-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641												
PIERCE-HENDERSON, N. SECTION 7		WELL #: 4		RRCID -> 092016		COMPL. DATE 12/08/1980		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6287 - 6914				
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	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
08	248 N	166	-0-	-82	-0-	166	2			Y	-0-			-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-			-0-
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-

PIERCE, DOROTHY		WELL #: 801		RRCID -> 100421		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6106 - 6185				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

MILLER, ROY		WELL #: 13		RRCID -> 150926		COMPL. DATE 06/07/1994		TOTAL DEPTH 6824		PERF. 6104 - 6412				
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-			92
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-			92
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

MILLER, ROY		WELL #: 16		RRCID -> 153946		COMPL. DATE 03/06/1995		TOTAL DEPTH 6802		PERF. 6054 - 6539				
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-
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-

MILLER, ROY		WELL #: 17R		RRCID -> 160522		COMPL. DATE 04/23/1996		TOTAL DEPTH 8629		PERF. 6128 - 6148				
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			-0-
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-			-0-
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-

PIERCE - HENDERSON		WELL #: 706		RRCID -> 169460		COMPL. DATE 09/08/2000		TOTAL DEPTH 6828		PERF. 6468 - 6608				
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	4655 3	-0-
09	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4026 3	-0-
10	7881 X	7881	-0-	-0-	-0-	7881 3	-0-
11	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	4739 3	-0-
12	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
7403 JV-D HOWARD "A"		WELL #:	2	RRCID -> 183482	COMPL. DATE 05/12/2001	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 6309 - 6386
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
MOSAIC TEXAS LLC			589983				
UNIVERSITY 14-31		WELL #:	1	RRCID -> 098956	COMPL. DATE 03/26/1982	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7086 - 7130
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.			617544				
MITCHELL 328		WELL #:	1	RRCID -> 242582	COMPL. DATE 08/21/2008	TOTAL DEPTH 6235	PERF. 4986 - 6082
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	-0-
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2	-0-
10	155 N	98	-0-	-57	-0-	98 2	-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2	-0-
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 2	-0-
01	93 N	50	-0-	-43	-0-	50 2	-0-
OXY USA INC.			630591				
HENDERSON, J. W.		WELL #:	1	RRCID -> 044756	COMPL. DATE 08/28/1968	TOTAL DEPTH 9200	PERF. N/A
08	992 N	574	-0-	-418	-0-	574 2	-0-
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2	-0-
10	682 N	104	-0-	-578	-0-	104 2	-0-
11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 2	-0-
12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2	-0-
01	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2	-0-
PIERCE "2"		WELL #:	1	RRCID -> 176893	COMPL. DATE 03/14/2000	TOTAL DEPTH 6592	PERF. 6312 - 6356
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2	62
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2	62
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		62
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2	62
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2	62
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

PIERCE 4		WELL #: 1		RRCID -> 180157		COMPL. DATE 11/05/2000		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5890 - 6460								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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

PIERCE 9		WELL #: 1		RRCID -> 180450		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6440 - 6586								
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
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-

PIERCE 4A		WELL #: 2		RRCID -> 180451		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5976 - 6516								
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
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-

PIERCE 4		WELL #: 3		RRCID -> 183081		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6072 - 6446								
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
09	960 N	857	-0-	-103	-0-	857	2			N	-0-					-0-
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-

PIERCE 4B		WELL #: 1		RRCID -> 183082		COMPL. DATE 05/30/2001		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6101 - 6310								
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					15
09	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					15
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

PIERCE 4B		WELL #: 2		RRCID -> 185773		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5989 - 9354								
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
HENNDERSON, J. W.		WELL #:		2	RRCID ->	193792	COMPL. DATE	02/07/2003	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6332 - 6926		
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
08	837 N	478	-0-	-359	-0-	478	2			N	-0-			-0-
09	630 N	581	-0-	-49	-0-	581	2			N	-0-			-0-
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-

OZARK EXPLORATION, INC.				630611										
BEAN, JOE "D"		WELL #:		1032	RRCID ->	161219	COMPL. DATE	12/09/1996	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6527 - 6719		
08	589 N	265	-0-	-324	-0-	264	3	1	9	Y	1			15
09	420 N	86	-0-	-334	-0-	86	3			Y	-0-			15
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

BEAN, JOE		WELL #:		1050	RRCID ->	165868	COMPL. DATE	11/13/1997	TOTAL DEPTH	8076	PERF.	6567 - 7076		
08	372 N	171	-0-	-201	-0-	171	3			Y	-0-			-0-
09	240 N	91	-0-	-149	-0-	91	3			Y	-0-			-0-
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-

BEAN, JOE "F"		WELL #:		3050	RRCID ->	166802	COMPL. DATE	11/10/1997	TOTAL DEPTH	8036	PERF.	6539 - 6846		
08	589 N	241	-0-	-348	-0-	240	3	1	9	N	1			17
09	570 N	93	-0-	-477	-0-	93	3			N	-0-			17
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

BEAN "B"		WELL #:		1031	RRCID ->	174604	COMPL. DATE	09/23/1999	TOTAL DEPTH	8104	PERF.	6614 - 6830		
08	496 N	136	-0-	-360	-0-	135	3	1	9	Y	1			10
09	480 N	60	-0-	-420	-0-	60	3			Y	-0-			10
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

BEAN, JOE "D"		WELL #:		2032	RRCID ->	220272	COMPL. DATE	07/17/2006	TOTAL DEPTH	8069	PERF.	6537 - 6791		
08	868 N	96	-0-	-772	-0-	96	3			N	-0-			51
09	750 N	131	-0-	-619	-0-	131	3			N	-0-			51
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

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1457 X	209	-0-	-1248	-0-	208 3	1 9	Y	1	21
09		1800 X	337	-0-	-1463	-0-	337 3		Y	-0-	21
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

PATNO OIL & GAS COMPANY		643327		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
MITCHELL - STATE 22		WELL #: 1		RRCID -> 091333		COMPL. DATE 10/06/1980		TOTAL DEPTH 6098 PERF. 4745 - 4779			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
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	H15 VIOL	NO RPT	-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			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-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			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
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 12/12/2025											

HENDERSON -C-		WELL #: 3		RRCID -> 207659		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6389 - 6478			
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	10
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	10
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	10
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	10
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	10
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	10
PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2021											

PERDIDO ENERGY, LLC		653223		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
KRUEGER, BLAKENEY		WELL #: 3		RRCID -> 159778		COMPL. DATE 07/11/1996		TOTAL DEPTH 4825 PERF. 3801 - 4472			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
PETEX				659782							
HOOVER ESTATE "A"				WELL #: 3019	RRCID -> 085618	COMPL. DATE	09/20/1979	TOTAL DEPTH	7470	PERF. 7058 - 7250	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

PETRO-SMITH OPERATING LLC				660313							
HENDERSON, J. W. "B"				WELL #: 2013	RRCID -> 188715	COMPL. DATE	11/24/1984	TOTAL DEPTH	6950	PERF. N/A	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

MONTGOMERY -12-				WELL #: 1	RRCID -> 241617	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	6711	PERF. 6547 - 6557	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					10
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					10
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					10
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					10
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					10
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					10

PITTS ENERGY CO.				666430							
CHILDRESS "22"				WELL #: 1	RRCID -> 127244	COMPL. DATE	04/27/1988	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5941 - 5970	
08		434 N	396	-0-	-38	-0-	390 2	6 9	N	5	45
09		390 N	359	-0-	-31	-0-	359 2		N	-0-	45
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

CHILDRESS "22"				WELL #: 2	RRCID -> 130348	COMPL. DATE	03/03/1989	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5772 - 5814	
08		775 N	724	-0-	-51	-0-	724 2		N	-0-	33
09		810 N	763	-0-	-47	-0-	763 2		N	-0-	33
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

PRIMAL ENERGY CORPORATION				677741							
MONTGOMERY, C. C. "2"				WELL #: 1	RRCID -> 070431	COMPL. DATE	12/10/1976	TOTAL DEPTH	6625	PERF. N/A	
08		217 N	208	-0-	-9	-0-	208 3		N	-0-	-0-
09		210 N	201	-0-	-9	-0-	201 3		N	-0-	-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		PRIMAL ENERGY CORPORATION		MONTGOMERY, C. C. "2"		WELL #:	3	RRCID ->	070432	COMPL. DATE	12/25/1976	TOTAL DEPTH	6790	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	3	N	-0-			-0-	
09		30 N	26	-0-	-4	-0-		26	3	N	-0-			-0-	
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-	

MONTGOMERY, C. C. "2B"						WELL #:	2	RRCID ->	070887	COMPL. DATE	12/23/1976	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	N/A
08		135 N	135	-0-	-0-	-0-		135	3	N	-0-			-0-	
09		133 N	133	-0-	-0-	-0-		133	3	N	-0-			-0-	
10		155 N	142	-0-	-13	-0-		142	3	N	-0-			-0-	
11		140 N	140	-0-	-0-	-0-		140	3	N	-0-			-0-	
12		124 N	7	-0-	-117	-0-		7	3	N	-0-			-0-	
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-	

MONTGOMERY, C.C. "11S"						WELL #:	6	RRCID ->	105634	COMPL. DATE	05/31/1983	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6021 - 6451
08		279 N	276	-0-	-3	-0-		276	3	N	-0-			-0-	
09		270 N	267	-0-	-3	-0-		267	3	N	-0-			-0-	
10		279 N	276	-0-	-3	-0-		276	3	N	-0-			-0-	
11		270 N	262	-0-	-8	-0-		262	3	N	-0-			-0-	
12		279 N	12	-0-	-267	-0-		12	3	N	-0-			-0-	
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-	

MONTGOMERY, C. C. "11"						WELL #:	7	RRCID ->	105698	COMPL. DATE	07/07/2015	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6383 - 6393
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-	

MONTGOMERY, C. C. "2"						WELL #:	7	RRCID ->	128956	COMPL. DATE	11/16/1988	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	6046 - 6263
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

MONTGOMERY, C. C. "11"						WELL #:	11	RRCID ->	158833	COMPL. DATE	05/07/1996	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6054 - 6422
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3	N	-0-			-0-	
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	3	N	-0-			-0-	
10		7 N	5	-0-	-2	-0-		5	3	N	-0-			-0-	
11		5 N	4	-0-	-1	-0-		4	3	N	-0-			-0-	
12		4 N	2	-0-	-2	-0-		2	3	N	-0-			-0-	
01		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-	

MONTGOMERY, C. C. "11"						WELL #:	15	RRCID ->	159281	COMPL. DATE	05/12/1996	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6382 - 6444
08		31 N	16	-0-	-15	-0-		16	3	N	-0-			-0-	
09		30 N	16	-0-	-14	-0-		16	3	N	-0-			-0-	
10		31 N	12	-0-	-19	-0-		12	3	N	-0-			-0-	
11		30 N	4	-0-	-26	-0-		4	3	N	-0-			-0-	
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-	
01		12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741										
MONTGOMERY, C. C. "7"		WELL #: 5		RRCID -> 161489		COMPL. DATE 11/09/1996		TOTAL DEPTH 6530		PERF. 6216 - 6374		
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

MONTGOMERY, C.C. "11S"		WELL #: 11		RRCID -> 161935		COMPL. DATE 06/09/1996		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6298 - 6428		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

MONTGOMERY, C.C. "10"		WELL #: 12		RRCID -> 163483		COMPL. DATE 05/14/1997		TOTAL DEPTH 6603		PERF. 6188 - 6346		
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-		-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-		-0-
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-		-0-
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-		-0-
12	155 N	7	-0-	-148	-0-	-0-	7	3	N	-0-		-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S"		WELL #: 14		RRCID -> 164395		COMPL. DATE 04/29/1997		TOTAL DEPTH 6627		PERF. 6280 - 6394		
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-		-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-		-0-
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-		-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-		-0-
12	155 N	7	-0-	-148	-0-	-0-	7	3	N	-0-		-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S"		WELL #: 15		RRCID -> 164398		COMPL. DATE 04/29/1997		TOTAL DEPTH 6617		PERF. 6210 - 6380		
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-		-0-
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-		-0-
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-		-0-
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	-0-	177	3	N	-0-		-0-
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	-0-	182	3	N	-0-		-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. "6D"		WELL #: 7		RRCID -> 164726		COMPL. DATE 06/29/1997		TOTAL DEPTH 6608		PERF. 6374 - 6480		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

MONTGOMERY, C.C. "11S"		WELL #: 12		RRCID -> 164953		COMPL. DATE 05/25/1997		TOTAL DEPTH 6614		PERF. 6244 - 6412		
08	186 N	161	-0-	-25	-0-	-0-	161	3	N	-0-		-0-
09	180 N	116	-0-	-64	-0-	-0-	116	3	N	-0-		-0-
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-		-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-		-0-
12	124 N	10	-0-	-114	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741										
MONTGOMERY, C. C. "2"		WELL #: 8		RRCID -> 165360		COMPL. DATE 07/22/1997		TOTAL DEPTH 6627 PERF. 5812 - 6260				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	279 N	254	-0-	-25	-0-	254 3		N	-0-			-0-
09	270 N	242	-0-	-28	-0-	242 3		N	-0-			-0-
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-

MONTGOMERY, C. C. "8A"		WELL #: 4		RRCID -> 165811		COMPL. DATE 08/09/1997		TOTAL DEPTH 6403 PERF. 5770 - 6180				
08	8 N	7	-0-	-1	-0-	7 3		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. "8A"		WELL #: 5		RRCID -> 166923		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH 6408 PERF. 5810 - 6204				
08	124 N	55	-0-	-69	-0-	55 3		N	-0-			-0-
09	420 N	306	-0-	-114	-0-	306 3		N	-0-			-0-
10	310 N	95	-0-	-215	-0-	95 3		N	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-
12	310 N	58	-0-	-252	-0-	58 3		N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. "2B"		WELL #: 8		RRCID -> 166924		COMPL. DATE 08/22/1997		TOTAL DEPTH 6571 PERF. 5948 - 6356				
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

RED STAG OPERATING, LLC		697118		RRCID -> 030767		COMPL. DATE 05/12/1963		TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7102 - 7160				
MEADOWS		WELL #: 1										
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	291 3	2 9	Y	2	3 1		6
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	275 3	4 9	Y	4	3 1		7
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	213 3	4 9	Y	4	5 1		6
11	270 N	269	-0-	-1	-0-	263 3	6 9	Y	5	3 1		8
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	312 3	4 9	Y	4	5 1		7
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	334 3	4 9	Y	4	2 1		9

MONTGOMERY -C-		WELL #: 109		RRCID -> 057164		COMPL. DATE 12/07/1973		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A				
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		Y	-0-			-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		Y	-0-			-0-
10	62 N	5	-0-	-57	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118									
JOHNSON		WELL #: 103		RRCID -> 058930		COMPL. DATE 06/20/1974		TOTAL DEPTH 6945 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
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	93 N	9	-0-	-84	-0-	9	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	90 N	42	-0-	-48	-0-	42	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MONTGOMERY D		WELL #: 113 T		RRCID -> 069476		COMPL. DATE 03/25/1976		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A			
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2	Y	-0-	-0-	-0-
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	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VADA BEAN "B"		WELL #: 2		RRCID -> 070989		COMPL. DATE 03/23/1977		TOTAL DEPTH 10882 PERF. N/A			
08	186 N	50	-0-	-136	-0-	50	3	Y	-0-	-0-	12
09	60 N	17	-0-	-43	-0-	17	3	Y	-0-	-0-	12
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	Y	-0-	-0-	12
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	Y	-0-	-0-	12
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	Y	-0-	-0-	12
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	Y	-0-	-0-	12

MILLER-HOOVER A UNIT		WELL #: 106		RRCID -> 073663		COMPL. DATE 04/20/1990		TOTAL DEPTH 10185 PERF. 6084 - 9594			
08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	527 N	55	-0-	-472	-0-	55	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MILLER-HOOVER B UNIT		WELL #: 106		RRCID -> 074051		COMPL. DATE 04/27/1990		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6091 - 9672			
08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	868 N	85	-0-	-783	-0-	85	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	810 N	390	-0-	-420	-0-	390	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MONTGOMERY		WELL #: 211		RRCID -> 076179		COMPL. DATE 03/29/1978		TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A			
08	341 N	202	-0-	-139	-0-	202	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	240 N	229	-0-	-11	-0-	229	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	248 N	23	-0-	-225	-0-	23	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

JOHNSON		WELL #: 303		RRCID -> 076745		COMPL. DATE 03/07/1978		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6145 - 6637			
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	180 N	55	-0-	-125	-0-	55	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	186 N	116	-0-	-70	-0-	116	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118								
JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 077876		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 9488 PERF. 6202 - 6362		
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
08	279 N	31	-0-	-248	-0-	31 3	Y	-0-		7
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3	Y	-0-		7
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

MILLER-HOOVER B UNIT		WELL #: 206		RRCID -> 086090		COMPL. DATE 05/06/1990		TOTAL DEPTH 9964 PERF. 6401 - 9668		
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	Y	-0-		-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2	Y	-0-		-0-
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2	Y	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-		-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2	Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 31-29		WELL #: 1		RRCID -> 089726		COMPL. DATE 08/20/1980		TOTAL DEPTH 9207 PERF. 7168 - 7413		
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	132 3	2 9 Y	2	3 1	8
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	124 3	4 9 Y	4	3 1	9
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

UNIVERSITY 31-32		WELL #: 1		RRCID -> 089736		COMPL. DATE 08/14/1980		TOTAL DEPTH 9414 PERF. 7034 - 8819		
08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3	Y	-0-		13
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 3	Y	-0-		13
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 3	Y	-0-		13
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 3	Y	-0-		13
12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3	Y	-0-		13
01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 3	Y	-0-		13

UNIVERSITY 31-3		WELL #: 1		RRCID -> 090114		COMPL. DATE 07/10/1980		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6513 - 7465		
08	124 N	99	-0-	-25	-0-	99 3	Y	-0-		28
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	Y	-0-		28
10	186 N	54	-0-	-132	-0-	54 3	Y	-0-		28
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	Y	-0-		28
12	93 N	63	-0-	-30	-0-	62 3	1 9 Y	1		29
01	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 3	Y	-0-		29

UNIVERSITY 36		WELL #: 1		RRCID -> 090827		COMPL. DATE 11/24/1980		TOTAL DEPTH 9070 PERF. 6703 - 7919		
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	Y	-0-		-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	Y	-0-		-0-
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 3	Y	-0-		-0-
11	150 N	114	-0-	-36	-0-	114 3	Y	-0-		-0-
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3	Y	-0-		-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-3-W		WELL #: 2		RRCID -> 090892		COMPL. DATE 11/10/1980		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6479 - 6562		
08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3	Y	-0-		22
09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 3	Y	-0-		22
10	589 N	482	-0-	-107	-0-	482 3	Y	-0-		22
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3	Y	-0-		22
12	589 N	487	-0-	-102	-0-	487 3	Y	-0-		22
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3	Y	-0-		22

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118								
ROY		WELL #: 107		RRCID -> 092047		COMPL. DATE 02/04/1981		TOTAL DEPTH 10001 PERF. 6122 - 6604		
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
08	124 N	2	-0-	-122	-0-	2	2	N	-0-	37
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-	37
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	37
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	37
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	37

HENDERSON, JOHN W. III "F"		WELL #: 17		RRCID -> 094891		COMPL. DATE 07/24/1981		TOTAL DEPTH 9965 PERF. 6218 - 6276		
08	1302 X	1036	-0-	-266	-0-	1036	3	Y	-0-	14
09	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3	Y	-0-	14
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

MEADOWS		WELL #: 2		RRCID -> 095948		COMPL. DATE 07/29/1981		TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6936 - 6948		
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3	Y	-0-	11
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	Y	-0-	11
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

HENDERSON, JOHN W. III "I"		WELL #: 20		RRCID -> 096201		COMPL. DATE 10/30/1981		TOTAL DEPTH 10043 PERF. 6422 - 8731		
08	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3	Y	-0-	-0-
09	990 N	660	-0-	-330	-0-	660	3	Y	-0-	-0-
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-

MEADOWS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 096236		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 8506 PERF. 6585 - 6936		
08	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3	Y	-0-	15
09	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3	Y	-0-	15
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

HENDERSON, JOHN W. III "I"		WELL #: 24		RRCID -> 098716		COMPL. DATE 03/20/1982		TOTAL DEPTH 9652 PERF. 6433 - 8647		
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3	Y	-0-	1
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	Y	-0-	1
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

UNIVERSITY 30-2		WELL #: 1		RRCID -> 099090		COMPL. DATE 04/02/1982		TOTAL DEPTH 7829 PERF. 6552 - 7216		
08	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	3	Y	-0-	27
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	Y	-0-	27
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

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118								
HENNDERSON, JOHN W. 111 "K"		WELL #: 28		RRCID -> 102329		COMPL. DATE 10/16/1982		TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8625 - 8713		
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
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	558 N	480	-0-	-78	-0-	480 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	540 N	319	-0-	-221	-0-	319 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	558 N	510	-0-	-48	-0-	510 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	465 N	301	-0-	-164	-0-	301 3	Y	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 32-11		WELL #: 1		RRCID -> 102904		COMPL. DATE 08/26/1993		TOTAL DEPTH 8967 PERF. 6887 - 8641		
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3	Y	-0-	-0-	135
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	Y	-0-	-0-	135
10	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 3	Y	-0-	-0-	135
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	Y	-0-	-0-	135
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3	Y	-0-	-0-	135
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3	Y	-0-	-0-	135

UNIVERSITY 32-14		WELL #: 1		RRCID -> 103555		COMPL. DATE 06/26/1987		TOTAL DEPTH 9032 PERF. 6884 - 8904		
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	Y	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 32-11S		WELL #: 2		RRCID -> 103556		COMPL. DATE 11/12/1982		TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6790 - 7091		
08	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	868 N	768	-0-	-100	-0-	768 3	Y	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY BLK. 31-29E		WELL #: 2		RRCID -> 104526		COMPL. DATE 08/25/1982		TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7093 - 7498		
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	454 3	2 9 Y	2	3 1	22
09	689 N	689	-0-	-0-	-0-	685 3	4 9 Y	4	3 1	23
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

MEADOWS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 107159		COMPL. DATE 03/21/1983		TOTAL DEPTH 8783 PERF. 7123 - 6707		
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	514 3	1 9 Y	1	2 1	-0-
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	548 3	2 9 Y	2	2 1	-0-
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

UNIVERSITY 31-31		WELL #: 1		RRCID -> 116009		COMPL. DATE 04/09/1985		TOTAL DEPTH 9542 PERF. 7186 - 7307		
08	682 N	482	-0-	-200	-0-	480 3	2 9 Y	2	3 1	5
09	510 N	379	-0-	-131	-0-	375 3	4 9 Y	4	3 1	6
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

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118									
UNIVERSITY 32-18		WELL #: 1		RRCID -> 117732		COMPL. DATE 07/09/1985		TOTAL DEPTH 9292		PERF. 7169 - 7463	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	3	Y	-0-		-0-
09	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	3	Y	-0-		-0-
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-

HENDERSON 22-3		WELL #: 2		RRCID -> 118904		COMPL. DATE 10/28/1985		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 6062 - 7071	
08	891 N	891	-0-	-0-	-0-	890	3	1 9 Y	1	1 1	3
09	690 N	682	-0-	-8	-0-	681	3	1 9 Y	1	1 1	3
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

HENDERSON 7-11		WELL #: 3		RRCID -> 121101		COMPL. DATE 04/28/1986		TOTAL DEPTH 8968		PERF. 6217 - 6976	
08	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1825	3	1 9 Y	1	1 1	1
09	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1492	3	1 9 Y	1	1 1	1
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

HENDERSON 8-10		WELL #: 1		RRCID -> 122818		COMPL. DATE 03/05/1987		TOTAL DEPTH 10279		PERF. 6624 - 6791	
08	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1612	3	18 9 Y	16	21 1	31
09	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1267	3	25 9 Y	23	22 1	32
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

UNIVERSITY 32-14		WELL #: 3 T		RRCID -> 123969		COMPL. DATE 01/18/1987		TOTAL DEPTH 8945		PERF. 8253 - 8257	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 30-4		WELL #: 1		RRCID -> 125224		COMPL. DATE 11/27/1981		TOTAL DEPTH 8726		PERF. 7106 - 7364	
08	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	3	Y	-0-		26
09	13 N	6	-0-	-7	-0-	6	3	Y	-0-		26
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

UNIVERSITY 29-21		WELL #: 1		RRCID -> 130191		COMPL. DATE 02/09/1989		TOTAL DEPTH 8102		PERF. 6509 - 7218	
08	1023 N	253	-0-	-770	-0-	253	3	Y	-0-		43
09	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3	Y	-0-		43
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

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118										
UNIVERSITY 29-28S		WELL #: 2		RRCID -> 131724		COMPL. DATE 05/12/1989		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 6581 - 7292		
M	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	EOM BALANCE
08	186 N	110	-0-	-76	-0-	110	3	Y	-0-			23
09	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	3	Y	-0-			23
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

HENDERSON, JOHN W. III "L"		WELL #: 34 U		RRCID -> 137809		COMPL. DATE 02/26/1991		TOTAL DEPTH 9788		PERF. 8250 - 8608		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COX "D"		WELL #: 1		RRCID -> 139971		COMPL. DATE 10/08/1991		TOTAL DEPTH 9182		PERF. 6715 - 7021		
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	Y	-0-			-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	Y	-0-			-0-
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-

HENDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 37		RRCID -> 139973		COMPL. DATE 11/06/1991		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6890 - 6959		
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3	Y	-0-			4
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3	Y	-0-			4
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

VADA BEAN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 140674		COMPL. DATE 12/18/1991		TOTAL DEPTH 8368		PERF. 6396 - 6483		
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	Y	-0-			85
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	Y	-0-			85
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

HENDERSON 8-10		WELL #: 2		RRCID -> 143206		COMPL. DATE 04/01/1993		TOTAL DEPTH 9075		PERF. 6638 - 8668		
08	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3	Y	-0-			-0-
09	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3	Y	-0-			-0-
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-

HENDERSON 8-10		WELL #: 3		RRCID -> 143207		COMPL. DATE 04/08/1993		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 6632 - 8756		
08	975 N	975	-0-	-0-	-0-	969	3	6 9	Y	5	6 1	14
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	706	3	8 9	Y	7	7 1	14
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

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118									
UNIVERSITY 31-34E		WELL #: 2		RRCID -> 143210		COMPL. DATE 04/23/1993		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 6664 - 8439	
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
08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 3		Y	-0-		12
09	780 N	691	-0-	-89	-0-	691 3		Y	-0-		12
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

HENDERSON		WELL #: 2403ST		RRCID -> 143258		COMPL. DATE 11/02/1992		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 6972 - 7014	
08	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3		Y	-0-		-0-
09	60 N	31	-0-	-29	-0-	31 3		Y	-0-		-0-
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-

HENDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3302ST		RRCID -> 143260		COMPL. DATE 11/02/1992		TOTAL DEPTH 9042		PERF. 6940 - 6990	
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-		27
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-		27
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

COX "A"		WELL #: 1		RRCID -> 143385		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 9007		PERF. 6703 - 8933	
08	2232 N	2084	-0-	-148	-0-	2065 3	19 9	Y	17	22 1	24
09	2160 N	2137	-0-	-23	-0-	2109 3	28 9	Y	25	24 1	25
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

UNIVERSITY 31-30		WELL #: 1		RRCID -> 143387		COMPL. DATE 03/06/1993		TOTAL DEPTH 9617		PERF. 7053 - 8920	
08	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1315 3	4 9	Y	4	5 1	12
09	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1018 3	6 9	Y	5	5 1	12
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

UNIVERSITY 31-30E		WELL #: 2		RRCID -> 143388		COMPL. DATE 04/29/1993		TOTAL DEPTH 9154		PERF. 7071 - 8964	
08	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 3		Y	-0-		-0-
09	960 N	902	-0-	-58	-0-	902 3		Y	-0-		-0-
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-

UNIVERSITY 32-17		WELL #: 3		RRCID -> 143390		COMPL. DATE 12/09/1992		TOTAL DEPTH 9188		PERF. 7013 - 7085	
08	217 N	210	-0-	-7	-0-	208 3	2 9	Y	2	3 1	10
09	210 N	205	-0-	-5	-0-	201 3	4 9	Y	4	3 1	11
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

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118								
HENDERSON 28-16		WELL #: 2		RRCID -> 143567		COMPL. DATE 06/01/1993		TOTAL DEPTH 9767 PERF. 6421 - 9389		
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
08	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188 3	Y	-0-		-0-
09	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683 3	Y	-0-		-0-
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-

UNIVERSITY 32-13		WELL #: 1		RRCID -> 143575		COMPL. DATE 05/06/1993		TOTAL DEPTH 9349 PERF. 7132 - 9023		
08	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1923 3	2 9 Y	2	3 1	6
09	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1347 3	4 9 Y	4	3 1	7
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

UNIVERSITY 32-12		WELL #: 1		RRCID -> 143577		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 8935 PERF. 6892 - 8841		
08	775 N	669	-0-	-106	-0-	669 3	Y	-0-		5
09	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 3	Y	-0-		5
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

HENDERSON 22-3		WELL #: 1		RRCID -> 143578		COMPL. DATE 05/13/1993		TOTAL DEPTH 9572 PERF. 6968 - 9134		
08	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1079 3	1 9 Y	1	2 1	13
09	972 N	972	-0-	-0-	-0-	970 3	2 9 Y	2	2 1	13
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

HENDERSON 21-2		WELL #: 1		RRCID -> 143581		COMPL. DATE 05/20/1993		TOTAL DEPTH 9180 PERF. 6418 - 9054		
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	514 3	6 9 Y	5	6 1	7
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	428 3	8 9 Y	7	7 1	7
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

HENDERSON 20-1		WELL #: 2		RRCID -> 143587		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 9779 PERF. 6414 - 9338		
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	562 3	1 9 Y	1	2 1	2
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	419 3	2 9 Y	2	2 1	2
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

COX "C"		WELL #: 2		RRCID -> 143589		COMPL. DATE 03/26/1993		TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6728 - 8816		
08	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2307 3	Y	-0-		266
09	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2601 3	Y	-0-		266
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

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118									
HENNDERSON 20-1		WELL #: 1		RRCID -> 143596		COMPL. DATE 06/10/1993		TOTAL DEPTH 9233 PERF. 6401 - 9062			
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	
08	651 N	618	-0-	-33	-0-	614 3	4 9	Y	4	5 1	16
09	630 N	518	-0-	-112	-0-	512 3	6 9	Y	5	5 1	16
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

MILLER-HOOVER B UNIT		WELL #: 306		RRCID -> 143601		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6202 - 9696			
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2		Y	-0-	-0-	-0-
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2		Y	-0-	-0-	-0-
10	496 N	34	-0-	-462	-0-	34 2		Y	-0-	-0-	-0-
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	558 N	472	-0-	-86	-0-	472 2		Y	-0-	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

HENNDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #: 35 U		RRCID -> 143710		COMPL. DATE 12/15/1992		TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8268 - 8632			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
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-

HENNDERSON, JOHN W. III "C"		WELL #: 3		RRCID -> 143713		COMPL. DATE 12/29/1992		TOTAL DEPTH 9592 PERF. 6437 - 6477			
08	1240 N	789	-0-	-451	-0-	789 3		N	-0-	5	5
09	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 3		N	-0-	-0-	-0-
10	1333 N	935	-0-	-398	-0-	935 3		N	-0-	5	5
11	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665 3		N	-0-	5	5
12	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 3		N	-0-	5	5
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 3		N	-0-	5	5

HENNDERSON		WELL #: 2402RU		RRCID -> 143771		COMPL. DATE 10/14/1992		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6476 - 7060			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

HENNDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #: 14 U		RRCID -> 143858		COMPL. DATE 12/17/1992		TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8291 - 8301			
08	1488 N	1033	-0-	-455	-0-	1033 3		Y	-0-	29	29
09	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 3		Y	-0-	-0-	-0-
10	2015 N	1565	-0-	-450	-0-	1565 3		Y	-0-	29	29
11	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 3		Y	-0-	29	29
12	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 3		Y	-0-	29	29
01	1550 N	1128	-0-	-422	-0-	1128 3		Y	-0-	29	29

HENNDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3301U		RRCID -> 143870		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6949 - 7001			
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3		Y	-0-	27	27
09	360 N	313	-0-	-47	-0-	313 3		Y	-0-	27	27
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		Y	-0-	27	27
11	360 N	272	-0-	-88	-0-	272 3		Y	-0-	27	27
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3		Y	-0-	27	27
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3		Y	-0-	27	27

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118										
HENDERSON TRUST "OO"		WELL #: 3401U		RRCID -> 143876		COMPL. DATE 11/17/1992			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6928 - 7017			
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
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	299 3	6 9	Y	5			49
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	248 3	4 9	Y	4			53
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

HENDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2402MU		RRCID -> 143882		COMPL. DATE 10/22/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6512 - 8381			
08	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2107 3	28 9	Y	25			114
09	1560 N	1457	-0-	-103	-0-	1431 3	26 9	Y	24	122 1		16
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

HENDERSON TRUST "DD"		WELL #: 2301U		RRCID -> 143904		COMPL. DATE 10/17/1992			TOTAL DEPTH 9290 PERF. 6918 - 7012			
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	227 3	11 9	Y	10	10 1		-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	166 3	8 9	Y	7			7
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

MILLER-HOOVER A UNIT		WELL #: 206		RRCID -> 144106		COMPL. DATE 12/19/1992			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6373 - 9603			
08	961 N	564	-0-	-397	-0-	564 2		Y	-0-			-0-
09	570 N	539	-0-	-31	-0-	539 2		Y	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MILLER-HOOVER B UNIT		WELL #: 406		RRCID -> 144109		COMPL. DATE 01/23/1993			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6162 - 6612			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

HENDERSON TRUST "DD"		WELL #: 2302U		RRCID -> 144173		COMPL. DATE 10/13/1992			TOTAL DEPTH 9065 PERF. 6845 - 7113			
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		Y	-0-			-0-
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3		Y	-0-			-0-
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-

SEALY-HUTCHINS "A"		WELL #: 0901SL		RRCID -> 144175		COMPL. DATE 12/22/1992			TOTAL DEPTH 9184 PERF. 6916 - 6999			
08	310 N	235	-0-	-75	-0-	235 3		N	-0-			-0-
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		N	-0-			-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118								
SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 1		RRCID -> 144177		COMPL. DATE 01/19/1993		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6669 - 6823		
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
08	558 N	545	-0-	-13	-0-	545 3		Y	-0-	48
09	630 N	410	-0-	-220	-0-	410 3		Y	-0-	48
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

HENDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2403M		RRCID -> 144200		COMPL. DATE 12/08/1992		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6515 - 8400		
08	838 N	838	-0-	-0-	-0-	834 3	4 9	Y	4	11
09	853 N	853	-0-	-0-	-0-	846 3	7 9	Y	6	-0-
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

HENDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3402U		RRCID -> 144202		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 6898 - 7017		
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	8 3	12 9	Y	11	1
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	4 3	11 9	Y	10	11
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

HENDERSON		WELL #: 2401U		RRCID -> 144402		COMPL. DATE 11/21/1992		TOTAL DEPTH 9055 PERF. 6990 - 9637		
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 3		Y	-0-	-0-
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		Y	-0-	-0-
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-

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 3 U		RRCID -> 144702		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6313 - 7019		
08	248 N	208	-0-	-40	-0-	208 3		Y	-0-	-0-
09	270 N	243	-0-	-27	-0-	243 3		Y	-0-	-0-
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-

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 2 U		RRCID -> 144708		COMPL. DATE 02/19/1993		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6700 - 6790		
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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-

HENDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2401MU		RRCID -> 144806		COMPL. DATE 12/08/1992		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6491 - 8356		
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		Y	-0-	-0-
09	210 N	180	-0-	-30	-0-	180 3		Y	-0-	-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118								
SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 4 U		RRCID -> 144818		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6514 - 7214		
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
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	Y	-0-	-0-	-0-

HENDERSON TRUST "DD"		WELL #: 2304U		RRCID -> 145360		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7048 - 7125		
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 3	Y	-0-	-0-	-0-

HENDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3303U		RRCID -> 145362		COMPL. DATE 02/24/1993		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6981 - 9012		
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	138 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	Y	-0-	-0-	-0-

JOHNSON		WELL #: 403		RRCID -> 145921		COMPL. DATE 06/11/1993		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6317 - 9499		
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	310 N	54	-0-	-256	-0-	54 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	570 N	372	-0-	-198	-0-	372 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-

HENDERSON 20-1		WELL #: 3		RRCID -> 146025		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6413 - 8798		
08	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1339 3	11 9 Y	10	13 1	24
09	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1181 3	15 9 Y	14	14 1	24
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

MILLER-HOOVER A UNIT		WELL #: 306		RRCID -> 146684		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6377 - 9655		
08	651 N	535	-0-	-116	-0-	535 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	558 N	128	-0-	-430	-0-	128 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-

SEALY-HUTCHINS "A"		WELL #: 0902 U		RRCID -> 147560		COMPL. DATE 11/10/1993		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6476 - 6966		
08	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 3	Y	-0-	-0-	7
09	8 N	5	-0-	-3	-0-	5 3	Y	-0-	-0-	7
10	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 3	Y	-0-	-0-	7
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	Y	-0-	-0-	7
12	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 3	Y	-0-	-0-	7
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	Y	-0-	-0-	7

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118									
UNIVERSITY 32-14W		WELL #: 4		RRCID -> 148670		COMPL. DATE 01/21/1994			TOTAL DEPTH 9321 PERF. 7010 - 7038		
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	
08	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2609 3	7 9 N	6		108	
09	2070 N	2054	-0-	-16	-0-	2047 3	7 9 N	6		114	
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	

HENDERSON STATE 3		WELL #: 1 U		RRCID -> 148727		COMPL. DATE 01/26/1994			TOTAL DEPTH 9180 PERF. 6544 - 9078		
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3	Y	-0-		-0-	
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	Y	-0-		-0-	
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	Y	-0-		-0-	
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	Y	-0-		-0-	
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	Y	-0-		-0-	
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	Y	-0-		-0-	

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 6		RRCID -> 151241		COMPL. DATE 08/19/1994			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6429 - 9140		
08	124 N	39	-0-	-85	-0-	39 3	Y	-0-		-0-	
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	109 3	Y	-0-		-0-	
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3	Y	-0-		-0-	
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	Y	-0-		-0-	
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	Y	-0-		-0-	
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	Y	-0-		-0-	

HENDERSON M-13		WELL #: 2 C		RRCID -> 151860		COMPL. DATE 10/25/1994			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8285 - 8288		
08	992 N	962	-0-	-30	-0-	962 3	Y	-0-		-0-	
09	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 3	Y	-0-		-0-	
10	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 3	Y	-0-		-0-	
11	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 3	Y	-0-		-0-	
12	961 N	493	-0-	-468	-0-	493 3	Y	-0-		-0-	
01	1023 N	970	-0-	-53	-0-	970 3	Y	-0-		-0-	

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 5		RRCID -> 152109		COMPL. DATE 08/31/1994			TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6518 - 9114		
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	Y	-0-		-0-	
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	Y	-0-		-0-	
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	Y	-0-		-0-	
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	Y	-0-		-0-	
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	Y	-0-		-0-	
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	Y	-0-		-0-	

HENDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3304		RRCID -> 152110		COMPL. DATE 11/04/1994			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6514 - 9038		
08	1054 N	1002	-0-	-52	-0-	1002 3	Y	-0-		-0-	
09	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 3	Y	-0-		-0-	
10	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 3	Y	-0-		-0-	
11	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 3	Y	-0-		-0-	
12	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953 3	Y	-0-		-0-	
01	1209 N	1092	-0-	-117	-0-	1092 3	Y	-0-		-0-	

HENDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2405M		RRCID -> 152113		COMPL. DATE 11/13/1994			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6481 - 9547		
08	217 N	202	-0-	-15	-0-	202 3	Y	-0-		-0-	
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	Y	-0-		-0-	
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3	Y	-0-		-0-	
11	210 N	110	-0-	-100	-0-	110 3	Y	-0-		-0-	
12	217 N	141	-0-	-76	-0-	141 3	Y	-0-		-0-	
01	279 N	150	-0-	-129	-0-	150 3	Y	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118								
JOHNSON		WELL #: 203		RRCID -> 152139		COMPL. DATE 10/11/1994		TOTAL DEPTH 9941 PERF. 6387 - 9661		
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
08	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2	N	-0-	32
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2	N	-0-	32
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2	N	-0-	32
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-	32
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-	32
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	32

HENDERSON TRUST "OO"		WELL #: 3403		RRCID -> 152141		COMPL. DATE 11/03/1994		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 6671 - 8762		
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-	-0-
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-	-0-
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-

HENDERSON TRUST "OO"		WELL #: 3602ST		RRCID -> 152145		COMPL. DATE 09/21/1994		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6740 - 8633		
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3	Y	-0-	44
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	Y	-0-	44
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

MONTGOMERY		WELL #: 311		RRCID -> 152498		COMPL. DATE 12/13/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6360 - 6398		
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2	Y	-0-	-0-
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2	Y	-0-	-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MONTGOMERY B		WELL #: 312		RRCID -> 152925		COMPL. DATE 12/15/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6356 - 6552		
08	527 N	515	-0-	-12	-0-	515	2	Y	-0-	-0-
09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HENDERSON TRUST "00"		WELL #: 3603		RRCID -> 153186		COMPL. DATE 12/30/1994		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6759 - 8660		
08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3	Y	-0-	-0-
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3	Y	-0-	-0-
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-

HENDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3305		RRCID -> 153238		COMPL. DATE 01/17/1995		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7054 - 8986		
08	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3	Y	-0-	-0-
09	660 N	633	-0-	-27	-0-	633	3	Y	-0-	-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118									
MONTGOMERY A		WELL #: 210		RRCID -> 153895		COMPL. DATE 02/27/1995		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6524 - 6532			
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
HOOVER-MILLER A UNIT		WELL #: 406		RRCID -> 155613		COMPL. DATE 06/01/1995		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6360 - 6370			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
SEALY-HUTCHINS A		WELL #: 0903		RRCID -> 156366		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6443 - 9002			
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	Y	-0-		2
09	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	3	Y	-0-		2
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
SEALY-HUTCHINS "A"		WELL #: 0905		RRCID -> 157008		COMPL. DATE 12/28/1995		TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6603 - 7100			
08	496 N	380	-0-	-116	-0-	380	3	Y	-0-		7
09	570 N	300	-0-	-270	-0-	300	3	Y	-0-		7
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
HENDERSON STATE 3		WELL #: 2		RRCID -> 158251		COMPL. DATE 04/03/1996		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6602 - 7244			
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3	Y	-0-		-0-
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3	Y	-0-		-0-
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-
HENDERSON 35-6		WELL #: 6		RRCID -> 158811		COMPL. DATE 04/18/1996		TOTAL DEPTH 8944 PERF. 6802 - 7089			
08	1054 N	1040	-0-	-14	-0-	1040	3	N	-0-		-0-
09	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3	N	-0-		-0-
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-
HENDERSON 35-6		WELL #: 7		RRCID -> 158815		COMPL. DATE 04/23/1996		TOTAL DEPTH 9116 PERF. 6919 - 8977			
08	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1508	3	1 9	Y	1 2 1	14
09	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1314	3	2 9	Y	2 2 1	14
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

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118												
HENDERSON 8-10		WELL #: 4		RRCID -> 158820		COMPL. DATE 05/19/1996			TOTAL DEPTH 8964 PERF. 6704 - 8832					
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				
08	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1340	3	6	9	Y	5	6	1	16
09	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1346	3	8	9	Y	7	7	1	16
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

HENDERSON 8-10		WELL #: 5		RRCID -> 158822		COMPL. DATE 05/08/1996			TOTAL DEPTH 9303 PERF. 6879 - 9128					
08	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1874	3	4	9	Y	4	5	1	11
09	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	1996	3	6	9	Y	5	5	1	11
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

HENDERSON 8-10		WELL #: 6		RRCID -> 158823		COMPL. DATE 05/16/1996			TOTAL DEPTH 8951 PERF. 6703 - 8778					
08	868 N	776	-0-	-92	-0-	770	3	6	9	Y	5	6	1	6
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	775	3	8	9	Y	7	7	1	6
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

HENDERSON 7-11		WELL #: 2		RRCID -> 158826		COMPL. DATE 06/17/1996			TOTAL DEPTH 10310 PERF. 6971 - 9091					
08	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1656	3	11	9	Y	10	13	1	21
09	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1696	3	15	9	Y	14	14	1	21
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

HENDERSON 10-11		WELL #: 1		RRCID -> 158830		COMPL. DATE 04/04/1996			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6941 - 7235					
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	68	3	7	9	Y	6	8	1	14
09	90 N	58	-0-	-32	-0-	48	3	10	9	Y	9	8	1	15
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

HENDERSON 38-8		WELL #: 3		RRCID -> 158832		COMPL. DATE 04/18/1996			TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6786 - 6925					
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	858	3	10	9	Y	9	11	1	16
09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	800	3	13	9	Y	12	12	1	16
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

HENDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2407M		RRCID -> 158869		COMPL. DATE 05/31/1995			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6538 - 7006					
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-			-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-			-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118										
HENDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2406M		RRCID -> 159757		COMPL. DATE 12/23/1994			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6487 - 9347			
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		
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	15 3	4 9	Y	4	69		
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	64 3	3 9	Y	3	55	17	1
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		

HENDERSON 10-11		WELL #: 4		RRCID -> 159871		COMPL. DATE 08/03/1996			TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6601 - 9128			
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		Y	-0-	-0-		
09	240 N	237	-0-	-3	-0-	237 3		Y	-0-	-0-		
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		Y	-0-	-0-		
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		Y	-0-	-0-		
12	248 N	72	-0-	-176	-0-	72 3		Y	-0-	-0-		
01	248 N	184	-0-	-64	-0-	184 3		Y	-0-	-0-		

HENDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2408M		RRCID -> 160699		COMPL. DATE 10/15/1996			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6541 - 6756			
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	215 3	6 9	Y	5	47		
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	228 3	4 9	Y	4	34	17	1
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		

JOHNSON		WELL #: 503		RRCID -> 160852		COMPL. DATE 07/14/1996			TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6377 - 9544			
08	899 N	812	-0-	-87	-0-	812 2		Y	-0-	-0-		
09	840 N	784	-0-	-56	-0-	784 2		Y	-0-	-0-		
10	868 N	76	-0-	-792	-0-	76 2		Y	-0-	-0-		
11	780 N	586	-0-	-194	-0-	586 2		Y	-0-	-0-		
12	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2		Y	-0-	-0-		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 7-U		RRCID -> 165672		COMPL. DATE 09/13/1997			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6556 - 7116			
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		Y	-0-	-0-		
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		Y	-0-	-0-		
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		Y	-0-	-0-		
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		Y	-0-	-0-		
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		Y	-0-	-0-		
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		Y	-0-	-0-		

SEALY HUTCHINS "9"		WELL #: 8		RRCID -> 165678		COMPL. DATE 09/18/1997			TOTAL DEPTH 8989 PERF. 6299 - 8817			
08	806 N	767	-0-	-39	-0-	767 3		Y	-0-	3		
09	840 N	781	-0-	-59	-0-	781 3		Y	-0-	3		
10	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 3		Y	-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-	4		
01	837 N	687	-0-	-150	-0-	685 3	2 9	Y	2	6		

HENDERSON TRUST "OO"		WELL #: 3404		RRCID -> 165682		COMPL. DATE 09/28/1997			TOTAL DEPTH 9098 PERF. 6526 - 9074			
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	7 3	6 9	Y	5	42		
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	31 3	4 9	Y	4	46		
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		

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118							
MEADOWS RANCH "9"		WELL #: 2X		RRCID -> 166679	COMPL. DATE 03/03/1998	TOTAL DEPTH	N/A	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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3	Y	-0-	7
09	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 3	Y	-0-	7
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3	Y	-0-	7
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3	Y	-0-	7
12	310 N	101	-0-	-209	-0-	101 3	Y	-0-	7
01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3	Y	-0-	7

MEADOWS RANCH "9"		WELL #: 1		RRCID -> 166816	COMPL. DATE 11/10/1997	TOTAL DEPTH	8455	PERF. 5980 - 6823	
08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 3	Y	-0-	15
09	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 3	Y	-0-	15
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

MEADOWS RANCH "3"		WELL #: 1		RRCID -> 167361	COMPL. DATE 02/04/1998	TOTAL DEPTH	7744	PERF. 6108 - 7518	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

VADA BEAN "A"		WELL #: 10		RRCID -> 169664	COMPL. DATE 06/05/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 6441 - 6478	
08	217 N	130	-0-	-87	-0-	130 3	Y	-0-	3
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	Y	-0-	3
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

MILLER-HOOVER A UNIT		WELL #: 606		RRCID -> 169992	COMPL. DATE 05/27/1998	TOTAL DEPTH	9862	PERF. 6369 - 9535	
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2	Y	-0-	-0-
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2	Y	-0-	-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118								
HENDERSON TRUST DD		WELL #: 2303		RRCID -> 171071		COMPL. DATE 12/19/1994		TOTAL DEPTH 9450 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	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	Y	-0-	24
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3	Y	-0-	24
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

ROY		WELL #: 307		RRCID -> 175874		COMPL. DATE 11/25/1999		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6150 - 6660		
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-	20
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-	20
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20

JOHNSON, NORMAN		WELL #: 3		RRCID -> 177019		COMPL. DATE 12/12/1999		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6355 - 6500		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HENDERSON 8-10		WELL #: 8		RRCID -> 180094		COMPL. DATE 11/28/2000		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6719 - 8837		
08	992 N	794	-0-	-198	-0-	788	3	6 9	Y	5
09	840 N	761	-0-	-79	-0-	753	3	8 9	Y	7
10	837 N	773	-0-	-64	-0-	764	3	9 9	Y	8
11	780 N	743	-0-	-37	-0-	732	3	11 9	Y	10
12	775 N	328	-0-	-447	-0-	318	3	10 9	Y	9
01	775 N	508	-0-	-267	-0-	499	3	9 9	Y	8

ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 180922		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 8895 PERF. 6861 - 8629		
08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3		Y	-0-
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3		Y	-0-
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3		Y	-0-
11	480 N	418	-0-	-62	-0-	418	3		Y	-0-
12	496 N	484	-0-	-12	-0-	484	3		Y	-0-
01	527 N	476	-0-	-51	-0-	476	3		Y	-0-

ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 2		RRCID -> 180923		COMPL. DATE 12/16/2000		TOTAL DEPTH 8890 PERF. 6700 - 8797		
08	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	3		Y	-0-
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		Y	-0-
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		Y	-0-
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		Y	-0-
12	341 N	304	-0-	-37	-0-	304	3		Y	-0-
01	403 N	314	-0-	-89	-0-	314	3		Y	-0-

HENDERSON 7-11		WELL #: 4		RRCID -> 180938		COMPL. DATE 12/21/2000		TOTAL DEPTH 9048 PERF. 6719 - 6858		
08	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	3		Y	-0-
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		Y	-0-
10	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3		Y	-0-
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		Y	-0-
12	279 N	106	-0-	-173	-0-	106	3		Y	-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		Y	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118										
COX C		WELL #: 3		RRCID -> 180939		COMPL. DATE 12/19/2000			TOTAL DEPTH 8947 PERF. 6692 - 6962			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	527 N	455	-0-	-72	-0-	453 3	2 9	Y	2	3 1		10
09	450 N	447	-0-	-3	-0-	443 3	4 9	Y	4	3 1		11
10	465 N	433	-0-	-32	-0-	429 3	4 9	Y	4	5 1		10
11	450 N	448	-0-	-2	-0-	442 3	6 9	Y	5	3 1		12
12	465 N	337	-0-	-128	-0-	333 3	4 9	Y	4	5 1		11
01	434 N	150	-0-	-284	-0-	146 3	4 9	Y	4	2 1		13

UNIVERSITY 30-27E		WELL #: 3		RRCID -> 180953		COMPL. DATE 01/21/2001			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6568 - 6654			
08	527 N	405	-0-	-122	-0-	405 3		Y	-0-			-0-
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3		Y	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 31-2		WELL #: 1		RRCID -> 181579		COMPL. DATE 02/02/2001			TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6365 - 6431			
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3		Y	-0-			115
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3		Y	-0-			115
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

MILLER-HOOVER B UNIT		WELL #: 606		RRCID -> 182372		COMPL. DATE 02/08/2001			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6146 - 6579			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY C		WELL #: 209		RRCID -> 183395		COMPL. DATE 04/20/2001			TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6313 - 6517			
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2		N	-0-			-0-
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2		N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY D		WELL #: 313		RRCID -> 183404		COMPL. DATE 04/22/2001			TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6382 - 6592			
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		N	-0-			-0-
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLER-HOOVER B UNIT		WELL #: 506		RRCID -> 183890		COMPL. DATE 04/27/2001			TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6187 - 6429			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118								
ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 5		RRCID -> 183949		COMPL. DATE 06/02/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6919 - 8788		
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
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3	Y	-0-	-0-	4
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3	Y	-0-	-0-	4
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3	Y	-0-	-0-	4
11	360 N	343	-0-	-17	-0-	343 3	Y	-0-	-0-	4
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	Y	-0-	-0-	4
01	279 N	262	-0-	-17	-0-	262 3	Y	-0-	-0-	4

ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 4		RRCID -> 183951		COMPL. DATE 06/30/2001		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6895 - 8750		
08	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 3	Y	-0-	-0-	1
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3	Y	-0-	-0-	1
10	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 3	Y	-0-	-0-	1
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3	Y	-0-	-0-	1
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3	Y	-0-	-0-	1
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 3	Y	-0-	-0-	1

HENDERSON 21-2		WELL #: 4		RRCID -> 184258		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8367 - 8373		
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3	N	-0-	-0-	-0-
09	120 N	67	-0-	-53	-0-	67 3	N	-0-	-0-	-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-	-0-	-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	113 3	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	33	-0-	-29	-0-	33 3	N	-0-	-0-	-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-	-0-	-0-

ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 7		RRCID -> 185144		COMPL. DATE 08/02/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6854 - 9400		
08	589 N	519	-0-	-70	-0-	519 3	Y	-0-	-0-	5
09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 3	Y	-0-	-0-	5
10	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3	Y	-0-	-0-	5
11	510 N	466	-0-	-44	-0-	466 3	Y	-0-	-0-	5
12	589 N	528	-0-	-61	-0-	528 3	Y	-0-	-0-	5
01	620 N	547	-0-	-73	-0-	547 3	Y	-0-	-0-	5

ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 6		RRCID -> 185147		COMPL. DATE 07/22/2001		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6897 - 8735		
08	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 3	Y	-0-	-0-	14
09	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 3	Y	-0-	-0-	14
10	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 3	Y	-0-	-0-	14
11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 3	Y	-0-	-0-	14
12	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 3	Y	-0-	-0-	14
01	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521 3	Y	-0-	-0-	14

MONTGOMERY A		WELL #: 410		RRCID -> 185778		COMPL. DATE 09/26/2001		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6365 - 6556		
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	155 N	19	-0-	-136	-0-	19 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-

HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 60		RRCID -> 185784		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6936 - 8770		
08	496 N	252	-0-	-244	-0-	252 3	Y	-0-	-0-	2
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3	Y	-0-	-0-	2
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3	Y	-0-	-0-	2
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3	Y	-0-	-0-	2
12	496 N	434	-0-	-62	-0-	434 3	Y	-0-	-0-	2
01	527 N	375	-0-	-152	-0-	375 3	Y	-0-	-0-	2

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118								
HENNDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 61		RRCID -> 185785		COMPL. DATE 08/21/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6941 - 8755		
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
08	1271 N	676	-0-	-595	-0-	676 3	Y	-0-		2
09	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 3	Y	-0-		2
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

MONTGOMERY C		WELL #: 309		RRCID -> 186351		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 6802 PERF. 6360 - 6564		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY A		WELL #: 510		RRCID -> 191245		COMPL. DATE 09/23/2002		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6312 - 6511		
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2	Y	-0-		-0-
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	110 2	Y	-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MONTGOMERY A		WELL #: 610		RRCID -> 191873		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6121 - 6516		
08	217 N	158	-0-	-59	-0-	158 2	Y	-0-		-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MONTGOMERY A		WELL #: 910		RRCID -> 193424		COMPL. DATE 11/17/2002		TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6060 - 6536		
08	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 2	Y	-0-		-0-
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	138 2	Y	-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MONTGOMERY A		WELL #: 710		RRCID -> 193425		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 9849 PERF. 6190 - 6578		
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	Y	-0-		-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	Y	-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MONTGOMERY A		WELL #: 1010		RRCID -> 193426		COMPL. DATE 01/18/2003		TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6268 - 6370		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118										
MONTGOMERY		WELL #: 411		RRCID -> 193869		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6365 - 6564				
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	
08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	660 N	386	-0-	-274	-0-	386	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	589 N	31	-0-	-558	-0-	31	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	660 N	338	-0-	-322	-0-	338	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

MONTGOMERY D		WELL #: 413		RRCID -> 193872		COMPL. DATE 10/17/2002		TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6406 - 6617				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A"		WELL #: 7		RRCID -> 196808		COMPL. DATE 03/25/2003		TOTAL DEPTH 9819 PERF. 6480 - 6651				
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	480 N	324	-0-	-156	-0-	324	3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	420 N	374	-0-	-46	-0-	374	3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	558 N	365	-0-	-193	-0-	365	3	Y	-0-	-0-	-0-	

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A"		WELL #: 10		RRCID -> 196821		COMPL. DATE 05/31/2003		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6380 - 6389				
08	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3	Y	-0-	-0-	9	
09	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3	Y	-0-	-0-	9	
10	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3	Y	-0-	-0-	9	
11	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	3	Y	-0-	-0-	9	
12	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3	Y	-0-	-0-	9	
01	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3	Y	-0-	-0-	9	

MONTGOMERY A		WELL #: 1110		RRCID -> 197845		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6106 - 6549				
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	217 N	17	-0-	-200	-0-	17	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	

JOHNSON		WELL #: 903		RRCID -> 197850		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9679				
08	341 N	272	-0-	-69	-0-	272	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	248 N	22	-0-	-226	-0-	22	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	240 N	221	-0-	-19	-0-	221	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	

COX A		WELL #: 2		RRCID -> 200368		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 9032 PERF. 6711 - 6970				
08	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1576	3	2 9	Y	2	3 1	16
09	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1653	3	4 9	Y	4	3 1	17
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

OZONA (CANYON SAND)				//CONT.//	67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT					
RED STAG OPERATING, LLC				//CONT.//	697118											
MONTGOMERY E				WELL #:	309	RRCID ->	201123	COMPL. DATE	10/04/2003	TOTAL DEPTH	6702	PERF.	6049 - 6458			
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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MILLER HOOVER B UNIT				WELL #:	706	RRCID ->	201125	COMPL. DATE	09/26/2003	TOTAL DEPTH	6796	PERF.	6155 - 6440			
08	589 N	451	-0-	-138	-0-	-0-	451	2			Y	-0-				-0-
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	434 N	36	-0-	-398	-0-	-0-	36	2			Y	-0-				-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MONTGOMERY A				WELL #:	1210	RRCID ->	201360	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	6708	PERF.	6120 - 6420			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

UNIVERSITY 32-12E				WELL #:	3	RRCID ->	207433	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	9087	PERF.	7027 - 7241			
08	155 N	125	-0-	-30	-0-	-0-	124	3	1	9	Y	1	2	1		2
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	161	3	2	9	Y	2	2	1		2
10	155 N	115	-0-	-40	-0-	-0-	113	3	2	9	Y	2	3	1		1
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	177	3	3	9	Y	3	2	1		2
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	-0-	144	3	2	9	Y	2	3	1		1
*01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	149	3	2	9	Y	2	1	1		2

UNIVERSITY 32-9				WELL #:	2	RRCID ->	208192	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6802 - 6834			
08	992 N	928	-0-	-64	-0-	-0-	928	3			N	-0-				-0-
09	930 N	925	-0-	-5	-0-	-0-	925	3			N	-0-				-0-
10	930 N	758	-0-	-172	-0-	-0-	758	3			N	-0-				-0-
11	986 N	986	-0-	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-				-0-
12	961 N	735	-0-	-226	-0-	-0-	735	3			N	-0-				-0-
01	744 N	675	-0-	-69	-0-	-0-	675	3			N	-0-				-0-

UNIVERSITY 32-13W				WELL #:	3	RRCID ->	208821	COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL DEPTH	9166	PERF.	7090 - 8922			
08	651 N	610	-0-	-41	-0-	-0-	600	3	10	9	N	9	11	1		21
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	-0-	681	3	13	9	N	12	12	1		21
10	651 N	544	-0-	-107	-0-	-0-	529	3	15	9	N	14	18	1		17
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	-0-	705	3	20	9	N	18	12	1		23
12	651 N	566	-0-	-85	-0-	-0-	548	3	18	9	N	16	19	1		20
01	567 N	567	-0-	-0-	-0-	-0-	550	3	17	9	N	15	6	1		29

DAVIDSON, C. E. III				WELL #:	3	RRCID ->	212762	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6208 - 8049			
08	736 N	736	-0-	-0-	-0-	-0-	736	3			Y	-0-				18
09	540 N	473	-0-	-67	-0-	-0-	473	3			Y	-0-				18
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-				18
11	600 N	504	-0-	-96	-0-	-0-	504	3			Y	-0-				18
12	496 N	302	-0-	-194	-0-	-0-	302	3			Y	-0-				18
01	620 N	83	-0-	-537	-0-	-0-	83	3			Y	-0-				18

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118							
MEADOWS 15N		WELL #: 1		RRCID -> 218724		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 9274 PERF. 6668 - 6993	
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
08	713 N	673	-0-	-40	-0-	673 3	N	-0-	-0-
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3	N	-0-	-0-
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-

UNIVERSITY 32-16S		WELL #: 3		RRCID -> 219297		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 9290 PERF. 6827 - 8900	
08	713 N	653	-0-	-60	-0-	653 3	N	-0-	-0-
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3	N	-0-	-0-
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-

UNIVERSITY 32-18N		WELL #: 2		RRCID -> 219847		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 9381 PERF. 7224 - 9096	
08	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3778 3	10 9 N	9	11 1 15
09	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3610 3	13 9 N	12	12 1 15
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

UNIVERSITY 32-13E		WELL #: 4		RRCID -> 219853		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 9412 PERF. 7203 - 0	
08	2604 X	2576	-0-	-28	-0-	2548 3	28 9 Y	25	32 1 19
09	2550 X	2507	-0-	-43	-0-	2468 3	39 9 Y	35	34 1 20
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

UNIVERSITY 30-28		WELL #: 1		RRCID -> 220276		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6944 - 7046	
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-	-0-
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-	-0-
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-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 44		RRCID -> 220330		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 9540 PERF. 6264 - 6284	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118									
UNIVERSITY 32-16N		WELL #: 2		RRCID -> 221016		COMPL. DATE 07/04/2006			TOTAL DEPTH 9087 PERF. 6820 - 8718		
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
08		589 N	562	-0-	-27	-0-	554 3	8 9	N	7	32
09		570 N	561	-0-	-9	-0-	549 3	12 9	N	11	33
10		589 N	483	-0-	-106	-0-	471 3	12 9	N	11	29
11		567 N	567	-0-	-0-	-0-	550 3	17 9	N	15	34
12		589 N	430	-0-	-159	-0-	416 3	14 9	N	13	31
01		496 N	433	-0-	-63	-0-	419 3	14 9	N	13	39

UNIVERSITY 32-16		WELL #: 1		RRCID -> 221023		COMPL. DATE 07/12/2006			TOTAL DEPTH 9332 PERF. 6419 - 8926		
08		1209 N	1095	-0-	-114	-0-	1094 3	1 9	N	1	-0-
09		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1094 3	2 9	N	2	-0-
10		1054 N	644	-0-	-410	-0-	641 3	3 9	N	3	-0-
11		1050 N	751	-0-	-299	-0-	748 3	3 9	N	3	1
12		1147 N	1009	-0-	-138	-0-	1007 3	2 9	N	2	-0-
*01		651 N	173	-0-	-478	-0-	171 3	2 9	N	2	1

MEADOWS 15N		WELL #: 2		RRCID -> 223129		COMPL. DATE 08/28/2007			TOTAL DEPTH 8347 PERF. 6544 - 8216		
08		682 N	593	-0-	-89	-0-	579 3	14 9	N	13	145
09		690 N	600	-0-	-90	-0-	586 3	14 9	N	13	158
10		637 N	637	-0-	-0-	-0-	624 3	13 9	N	12	170
11		622 N	622	-0-	-0-	-0-	608 3	14 9	N	13	183
12		658 N	658	-0-	-0-	-0-	638 3	20 9	N	18	201
*01		750 N	750	-0-	-0-	-0-	728 3	22 9	N	20	221

HENDERSON 8-10		WELL #: 9		RRCID -> 223130		COMPL. DATE 10/11/2006			TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6651 - 8788		
08		620 N	610	-0-	-10	-0-	610 3		N	-0-	-0-
09		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3		N	-0-	-0-
10		620 N	573	-0-	-47	-0-	573 3		N	-0-	-0-
11		600 N	546	-0-	-54	-0-	546 3		N	-0-	-0-
12		651 N	213	-0-	-438	-0-	213 3		N	-0-	-0-
01		558 N	414	-0-	-144	-0-	414 3		N	-0-	-0-

HENDERSON 10-11		WELL #: 5		RRCID -> 224462		COMPL. DATE 10/25/2006			TOTAL DEPTH 9144 PERF. 6805 - 8979		
08		434 N	403	-0-	-31	-0-	403 3		N	-0-	-0-
09		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		N	-0-	-0-
10		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3		N	-0-	-0-
11		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		N	-0-	-0-
12		434 N	196	-0-	-238	-0-	196 3		N	-0-	-0-
01		403 N	347	-0-	-56	-0-	347 3		N	-0-	-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY		WELL #: 12		RRCID -> 247082		COMPL. DATE 11/23/2008			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6366 - 6390		
08		6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	6684 3		N	-0-	-0-
09		3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487 3		N	-0-	-0-
10		5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	5680 3		N	-0-	-0-
11		6985 X	6985	-0-	-0-	-0-	6985 3		N	-0-	-0-
12		6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	6347 3		N	-0-	-0-
01		5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	5147 3		N	-0-	-0-

BEAN 47		WELL #: 1		RRCID -> 248482		COMPL. DATE 04/21/2009			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6032 - 6820		
08		496 N	479	-0-	-17	-0-	460 3	19 9	N	17	82
09		450 N	442	-0-	-8	-0-	442 3		N	-0-	82
10		486 N	486	-0-	-0-	-0-	472 3	14 9	N	13	95
11		450 N	443	-0-	-7	-0-	426 3	17 9	N	15	110
12		465 N	446	-0-	-19	-0-	432 3	14 9	N	13	123
01		496 N	490	-0-	-6	-0-	473 3	17 9	N	15	138

 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05		222 N	222	-0-	-0-	-0-	220 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*06		215 N	215	-0-	-0-	-0-	214 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*07		215 N	215	-0-	-0-	-0-	213 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*08		188 N	188	-0-	-0-	-0-	186 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*09		199 N	199	-0-	-0-	-0-	198 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*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-

 HENDERSON, J. W. WELL #: 1 C RRCID -> 030765 COMPL. DATE 04/27/1963 TOTAL DEPTH 9911 PERF. N/A

*06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*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-

 HENDERSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 030766 COMPL. DATE 02/28/1963 TOTAL DEPTH 7084 PERF. N/A

*06		240 N	223	-0-	-17	-0-	223 2		N	-0-			-0-
*07		248 N	244	-0-	-4	-0-	244 2		N	-0-			-0-
*08		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-			-0-
*09		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-			-0-
*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-

 MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 031605 COMPL. DATE 11/26/1963 TOTAL DEPTH 10510 PERF. N/A

*06		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2		N	-0-			-0-
*07		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-			-0-
*08		403 N	304	-0-	-99	-0-	304 2		N	-0-			-0-
*09		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2		N	-0-			-0-
*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-

 HENDERSON "7" WELL #: 1 RRCID -> 031653 COMPL. DATE 10/25/1963 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

*06		90 N	61	-0-	-29	-0-	61 2		N	-0-			-0-
*07		93 N	69	-0-	-24	-0-	69 2		N	-0-			-0-
*08		62 N	35	-0-	-27	-0-	35 2		N	-0-			-0-
*09		60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2		N	-0-			-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
HENDERSON, EVELYN		WELL #: 1		RRCID -> 032399		COMPL. DATE 02/19/1964		TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A			
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
*06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-		-0-
*07	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	2	N	-0-		-0-
*08	217 N	160	-0-	-57	-0-	160	2	N	-0-		-0-
*09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-		-0-
*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-

MONTGOMERY "16"		WELL #: 2		RRCID -> 032968		COMPL. DATE 03/21/1964		TOTAL DEPTH 7097 PERF. N/A			
*06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-		-0-
*07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2	N	-0-		-0-
*08	403 N	328	-0-	-75	-0-	328	2	N	-0-		-0-
*09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2	N	-0-		-0-
*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-

BEAN		WELL #: 1		RRCID -> 034164		COMPL. DATE 09/12/1964		TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A			
*06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2	N	-0-		-0-
*07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-
*08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-
*09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2	N	-0-		-0-
*10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-		-0-
*11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-
*12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-		-0-
*01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-		-0-

MONTGOMERY		WELL #: 3		RRCID -> 034428		COMPL. DATE 10/29/1964		TOTAL DEPTH 6888 PERF. N/A			
*06	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2	N	-0-		-0-
*07	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2	N	-0-		-0-
*08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
*09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-		-0-
*10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-		-0-
*11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-		-0-
*12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-		-0-
*01	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2	N	-0-		-0-

BEAN "B"		WELL #: 1		RRCID -> 034429		COMPL. DATE 10/28/1964		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A			
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	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
 HENDERSON, J. W. "C" WELL #: 1 RRCID -> 034919 COMPL. DATE 12/28/1964 TOTAL DEPTH 7135 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*06		420 N	400	-0-	-20	-0-	400	2			N	-0-				-0-
*07		434 N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-				-0-
*08		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-				-0-
*09		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-				-0-
*10		403 N	282	-0-	-121	-0-	282	2			N	-0-				-0-
*11		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-				-0-
*12		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-				-0-
*01		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-				-0-

 MONTGOMERY, C.C. "6B" WELL #: 1 RRCID -> 035194 COMPL. DATE 01/28/1965 TOTAL DEPTH 11530 PERF. 6400 - 6508

*05		75 N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
*06		90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2			Y	-0-				-0-
*07		94 N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
*08		90 N	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
*09		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-				-0-
*10		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-				-0-
*11		90 N	85	-0-	-5	-0-	84	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
*12		93 N	76	-0-	-17	-0-	75	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
*01		93 N	69	-0-	-24	-0-	68	2	1	9	Y	1	1	1		-0-

 COUCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 035284 COMPL. DATE 02/15/1965 TOTAL DEPTH 7124 PERF. N/A

*06		150 N	1	-0-	-149	-0-	1	2			N	-0-				-0-
*07		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-				-0-
*08		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-				-0-
*09		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-				-0-
*10		186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-				-0-
*11		180 N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-				-0-
*12		186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-				-0-
*01		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-				-0-

 HENDERSON -B- WELL #: 4 RRCID -> 036015 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6221 - 6727

*06		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-				-0-
*07		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-				-0-
*08		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-				-0-
*09		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-				-0-
*10		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-				-0-
*11		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-				-0-
*12		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-				-0-
*01		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-				-0-

 HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 036245 COMPL. DATE 06/16/1965 TOTAL DEPTH 6535 PERF. N/A

*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
ROBERTSON "19" WELL #: 1 RRCID -> 036940 COMPL. DATE 08/12/1965 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	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
*06		180 N	47	-0-	-133	-0-	47	2		N	-0-			-0-
*07		155 N	43	-0-	-112	-0-	43	2		N	-0-			-0-
*08		186 N	67	-0-	-119	-0-	67	2		N	-0-			-0-
*09		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-
*10		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
*11		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
*12		155 N	55	-0-	-100	-0-	55	2		N	-0-			-0-
*01		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-			-0-

BEAN, VADA WELL #: 1 RRCID -> 036971 COMPL. DATE 08/18/1965 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6229 - 6513														
*05		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-			-0-
*06		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-			-0-
*07		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2		N	-0-			-0-
*08		62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2		N	-0-			-0-
*09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
*10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
*11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	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-

HENDERSON "IGN7" WELL #: 1 RRCID -> 037865 COMPL. DATE 01/11/1966 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5879 - 6455														
*06		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			-0-
*07		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
*08		248 N	182	-0-	-66	-0-	182	2		N	-0-			-0-
*09		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			-0-
*10		248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2		N	-0-			-0-
*11		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
*12		248 N	158	-0-	-90	-0-	158	2		N	-0-			-0-
*01		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-

HENDERSON "C" (BBB6) WELL #: 1 RRCID -> 037866 COMPL. DATE 01/19/1966 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 5986 - 6599														
*06		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
*07		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
*08		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
*09		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
*10		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
*11		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
*12		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
*01		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 2 RRCID -> 039387 COMPL. DATE 12/29/1965 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A														
*06		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2		N	-0-			-0-
*07		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
*08		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
*09		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
*10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	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	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
UNION PACIFIC "D" WELL #: 4 RRCID -> 039388 COMPL. DATE 01/10/1966 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A												
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
*06		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2	N	-0-		-0-
*07		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2	N	-0-		-0-
*08		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2	N	-0-		-0-
*09		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2	N	-0-		-0-
*10		558 N	489	-0-	-69	-0-	489	2	N	-0-		-0-
*11		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2	N	-0-		-0-
*12		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2	N	-0-		-0-
*01		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2	N	-0-		-0-
UNION PACIFIC "B" WELL #: 5 RRCID -> 039389 COMPL. DATE 01/20/1965 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A												
*06		120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2	N	-0-		-0-
*07		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-		-0-
*08		124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2	N	-0-		-0-
*09		120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2	N	-0-		-0-
*10		124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2	N	-0-		-0-
*11		120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2	N	-0-		-0-
*12		124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2	N	-0-		-0-
*01		124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2	N	-0-		-0-
UNION PACIFIC WELL #: 4 RRCID -> 039391 COMPL. DATE 01/28/1966 TOTAL DEPTH 9504 PERF. N/A												
*06		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-		-0-
*07		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-		-0-
*08		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-		-0-
*09		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-		-0-
*10		124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2	N	-0-		-0-
*11		120 N	78	-0-	-42	-0-	78	2	N	-0-		-0-
*12		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-		-0-
*01		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-		-0-
UNION PACIFIC "C" WELL #: 3 U RRCID -> 039392 COMPL. DATE 11/28/1965 TOTAL DEPTH 9745 PERF. N/A												
*06		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-		-0-
*07		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-		-0-
*08		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-		-0-
*09		270 N	201	-0-	-69	-0-	201	2	N	-0-		-0-
*10		248 N	195	-0-	-53	-0-	195	2	N	-0-		-0-
*11		240 N	211	-0-	-29	-0-	211	2	N	-0-		-0-
*12		217 N	182	-0-	-35	-0-	182	2	N	-0-		-0-
*01		186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2	N	-0-		-0-
UNION PACIFIC WELL #: 6 U RRCID -> 039393 COMPL. DATE 01/02/1966 TOTAL DEPTH 9613 PERF. N/A												
*06		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-		-0-
*07		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-		-0-
*08		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-		-0-
*09		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-		-0-
*10		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-		-0-
*11		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-		-0-
*12		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-		-0-
*01		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
UNION PACIFIC		WELL #: 8 U		RRCID -> 039394		COMPL. DATE 02/08/1966		TOTAL DEPTH 9147 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
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 9		RRCID -> 039723		COMPL. DATE 07/01/1966		TOTAL DEPTH 5790 PERF. N/A								
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	10 N	-0- 10	-0-	-0-	-0-		10 2			N	-0-					-0-
*08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 10		RRCID -> 039724		COMPL. DATE 12/14/1965		TOTAL DEPTH 5577 PERF. N/A								
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	331 N	331	-0-	-0-	-0-		331 2			N	-0-					-0-
*08	178 N	178	-0-	-0-	-0-		178 2			N	-0-					-0-
*09	158 N	158	-0-	-0-	-0-		158 2			N	-0-					-0-
*10	155 N	113	-0-	-42	-0-		113 2			N	-0-					-0-
*11	150 N	83	-0-	-67	-0-		83 2			N	-0-					-0-
*12	155 N	126	-0-	-29	-0-		126 2			N	-0-					-0-
*01	124 N	39	-0-	-85	-0-		39 2			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 11		RRCID -> 039725		COMPL. DATE 05/21/1966		TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A								
*06	447 N	447	-0-	-0-	-0-		447 2			N	-0-					-0-
*07	496 N	465	-0-	-31	-0-		465 2			N	-0-					-0-
*08	472 N	472	-0-	-0-	-0-		472 2			N	-0-					-0-
*09	460 N	460	-0-	-0-	-0-		460 2			N	-0-					-0-
*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-

UNION PACIFIC "A"		WELL #: 12		RRCID -> 039726		COMPL. DATE 05/25/1966		TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A								
*06	690 N	545	-0-	-145	-0-		545 2			N	-0-					-0-
*07	670 N	670	-0-	-0-	-0-		670 2			N	-0-					-0-
*08	651 N	332	-0-	-319	-0-		332 2			N	-0-					-0-
*09	540 N	518	-0-	-22	-0-		518 2			N	-0-					-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 039727 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH 5556 PERF. N/A												
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
*06		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2	N	-0-			-0-
*07		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2	N	-0-			-0-
*08		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2	N	-0-			-0-
*09		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2	N	-0-			-0-
*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-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 1 RRCID -> 039728 COMPL. DATE 12/27/1965 TOTAL DEPTH 5660 PERF. N/A												
*06		180 N	173	-0-	-7	-0-	173 2	N	-0-			-0-
*07		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2	N	-0-			-0-
*08		155 N	76	-0-	-79	-0-	76 2	N	-0-			-0-
*09		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2	N	-0-			-0-
*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-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 3 RRCID -> 039950 COMPL. DATE 12/03/1965 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A												
*06		150 N	134	-0-	-16	-0-	134 2	N	-0-			-0-
*07		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	N	-0-			-0-
*08		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2	N	-0-			-0-
*09		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-			-0-
*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-

UNION PACIFIC WELL #: 14 RRCID -> 040064 COMPL. DATE 07/22/1966 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A												
*06		210 N	203	-0-	-7	-0-	203 2	N	-0-			-0-
*07		217 N	203	-0-	-14	-0-	203 2	N	-0-			-0-
*08		217 N	216	-0-	-1	-0-	216 2	N	-0-			-0-
*09		210 N	196	-0-	-14	-0-	196 2	N	-0-			-0-
*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-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 040235 COMPL. DATE 09/15/1966 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A												
*06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
*07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*01		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 #: 16		RRCID -> 040236		COMPL. DATE 09/21/1966		TOTAL DEPTH 6705 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
*06	660 N	497	-0-	-163	-0-	497 2	N	-0-		-0-
*07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2	N	-0-		-0-
*08	589 N	585	-0-	-4	-0-	585 2	N	-0-		-0-
*09	510 N	431	-0-	-79	-0-	431 2	N	-0-		-0-
*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-

UNION PACIFIC		WELL #: 15		RRCID -> 040237		COMPL. DATE 09/01/1966		TOTAL DEPTH 7090 PERF. N/A		
*06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2	N	-0-		-0-
*07	217 N	207	-0-	-10	-0-	207 2	N	-0-		-0-
*08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2	N	-0-		-0-
*09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2	N	-0-		-0-
*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-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 5		RRCID -> 040489		COMPL. DATE 10/15/1966		TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A		
*06	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2	N	-0-		-0-
*07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2	N	-0-		-0-
*08	341 N	22	-0-	-319	-0-	22 2	N	-0-		-0-
*09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2	N	-0-		-0-
*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-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 6		RRCID -> 040778		COMPL. DATE 11/17/1966		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
*06	480 N	443	-0-	-37	-0-	443 2	N	-0-		-0-
*07	465 N	445	-0-	-20	-0-	445 2	N	-0-		-0-
*08	465 N	295	-0-	-170	-0-	295 2	N	-0-		-0-
*09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2	N	-0-		-0-
*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-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 7		RRCID -> 041075		COMPL. DATE 12/01/1966		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
*06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-		N	-0-		-0-
*07	527 N	75	-0-	-452	-0-	75 2	N	-0-		-0-
*08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2	N	-0-		-0-
*09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2	N	-0-		-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D WELL #: 8 RRCID -> 041077 COMPL. DATE 01/12/1967 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-			-0-
*07		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			-0-
*08		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			-0-
*09		420 N	309	-0-	-111	-0-	309	2		N	-0-			-0-
*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-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 10 RRCID -> 042047 COMPL. DATE 04/17/1967 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A														
*06		120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2		N	-0-			-0-
*07		124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2		N	-0-			-0-
*08		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
*09		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
*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-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 9 RRCID -> 042048 COMPL. DATE 03/16/1967 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 0 - 6621														
*06		150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2		N	-0-			-0-
*07		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-
*08		155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2		N	-0-			-0-
*09		150 N	123	-0-	-27	-0-	123	2		N	-0-			-0-
*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-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 1 RRCID -> 042269 COMPL. DATE 03/02/1967 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A														
*06		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			-0-
*07		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			-0-
*08		279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2		N	-0-			-0-
*09		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
*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-

MONTGOMERY, W.C. "C" WELL #: C 1 RRCID -> 042451 COMPL. DATE 11/17/1966 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A														
*06		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-			-0-
*07		496 N	341	-0-	-155	-0-	341	2		N	-0-			-0-
*08		465 N	246	-0-	-219	-0-	246	2		N	-0-			-0-
*09		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-			-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
MONTGOMERY, C. C. 15		WELL #: 1		RRCID -> 042586		COMPL. DATE 09/14/1967		TOTAL DEPTH 6800 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
*06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-
*07	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2	N	-0-
*08	248 N	183	-0-	-65	-0-	183	2	N	-0-
*09	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	2	N	-0-
*10	248 N	22	-0-	-226	-0-	22	2	N	-0-
*11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-
*12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-
*01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-

MONTGOMERY, W. C. 14		WELL #: 1		RRCID -> 042662		COMPL. DATE 09/23/1967		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A	
*06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-
*07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-
*08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-
*09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2	N	-0-
*10	248 N	39	-0-	-209	-0-	39	2	N	-0-
*11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-
*12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-
*01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-

MONTGOMERY, C. C. 15		WELL #: 2		RRCID -> 043218		COMPL. DATE 10/11/1967		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A	
*06	360 N	277	-0-	-83	-0-	277	2	N	-0-
*07	372 N	338	-0-	-34	-0-	338	2	N	-0-
*08	372 N	325	-0-	-47	-0-	325	2	N	-0-
*09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2	N	-0-
*10	341 N	29	-0-	-312	-0-	29	2	N	-0-
*11	300 N	251	-0-	-49	-0-	251	2	N	-0-
*12	372 N	259	-0-	-113	-0-	259	2	N	-0-
*01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U		WELL #: 1		RRCID -> 043229		COMPL. DATE 12/22/1967		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 6472 - 6676	
*06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2	N	-0-
*07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2	N	-0-
*08	496 N	295	-0-	-201	-0-	295	2	N	-0-
*09	480 N	437	-0-	-43	-0-	437	2	N	-0-
*10	496 N	443	-0-	-53	-0-	443	2	N	-0-
*11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2	N	-0-
*12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2	N	-0-
*01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2	N	-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 11		RRCID -> 043630		COMPL. DATE 02/23/1968		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6404 - 6408	
*06	330 N	314	-0-	-16	-0-	314	2	N	-0-
*07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-
*08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-
*09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-
*10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-
*11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2	N	-0-
*12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2	N	-0-
*01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2	N	-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
UNION PACIFIC STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043739 COMPL. DATE 02/07/1968 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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-		-0-
*07		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2	N	-0-		-0-
*08		62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2	N	-0-		-0-
*09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
*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-

HENDERSON, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 044616 COMPL. DATE 05/08/1968 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A												
*06		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-		-0-
*07		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-		-0-
*08		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-		-0-
*09		120 N	52	-0-	-68	-0-	52	2	N	-0-		-0-
*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-

BEAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 045517 COMPL. DATE 10/06/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 7011												
*06		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-		-0-
*07		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-		-0-
*08		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-		-0-
*09		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-		-0-
*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-

HENDERSON, J. W. "3" WELL #: 1 RRCID -> 046408 COMPL. DATE 09/11/1968 TOTAL DEPTH 7005 PERF. N/A												
*05		200 N	200	-0-	-0-	-0-	198	2	2	9	Y	-0-
*06		187 N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	Y	-0-
*07		190 N	190	-0-	-0-	-0-	189	2	1	9	Y	-0-
*08		192 N	192	-0-	-0-	-0-	190	2	2	9	Y	-0-
*09		181 N	181	-0-	-0-	-0-	180	2	1	9	Y	-0-
*10		186 N	106	-0-	-80	-0-	105	2	1	9	Y	-0-
*11		180 N	108	-0-	-72	-0-	107	2	1	9	Y	-0-
*12		186 N	130	-0-	-56	-0-	129	2	1	9	Y	-0-
*01		142 N	142	-0-	-0-	-0-	141	2	1	9	Y	-0-

MILLSPAUGH, A 13 WELL #: 1 RRCID -> 046409 COMPL. DATE 05/11/1969 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A												
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-		-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-		-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
MILLSPAUGH, S. "14"		WELL #: 1		RRCID -> 046410		COMPL. DATE 07/01/1968		TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A								
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
*05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	175	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
*07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
*08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
*09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
*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-

MILLSPAUGH, S.C. 2		WELL #: 1		RRCID -> 046413		COMPL. DATE 05/02/1969		TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A								
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

HENDERSON, J. W. "3"		WELL #: 2		RRCID -> 046414		COMPL. DATE 05/11/1969		TOTAL DEPTH 7180 PERF. N/A								
*05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
*07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	81	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
*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-

PIERCE, J. S. 100		WELL #: 3		RRCID -> 046415		COMPL. DATE 05/25/1969		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6673 - 0								
*05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	137	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	137	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	159	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	162	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	147	2	1	9	Y	1	1	1			-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-

CHILDRESS, C. "101D"		WELL #: 1 T		RRCID -> 046418		COMPL. DATE 11/19/1980		TOTAL DEPTH 6631 PERF. 2345 - 6400								
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND)												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
HENDERSON, J.W. "6"												
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 046535 COMPL. DATE 03/04/1969 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6415 - 0												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	CODE	CODE	CODE	
*06		333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	333 2		N	-0-	-0-
*07		347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-	-0-
*08		310 N	258	-0-	-52	-0-	-0-	258 2		N	-0-	-0-
*09		354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	354 2		N	-0-	-0-
*10		310 N	207	-0-	-103	-0-	-0-	207 2		N	-0-	-0-
*11		240 N	140	-0-	-100	-0-	-0-	140 2		N	-0-	-0-
*12		310 N	212	-0-	-98	-0-	-0-	212 2		N	-0-	-0-
*01		217 N	211	-0-	-6	-0-	-0-	211 2		N	-0-	-0-

PIERCE, J. S. "16N"												
WELL #: 1 RRCID -> 046544 COMPL. DATE 06/22/1969 TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A												
*05		408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	402 2	6 9	Y	5 1	-0-
*06		404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	402 2	2 9	Y	2 1	-0-
*07		153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	152 2	1 9	Y	1 1	-0-
*08		155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	154 2	1 9	Y	1 1	-0-
*09		153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	152 2	1 9	Y	1 1	-0-
*10		141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	140 2	1 9	Y	1 1	-0-
*11		147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	146 2	1 9	Y	1 1	-0-
*12		136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	134 2	2 9	Y	2 1	-0-
*01		129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	128 2	1 9	Y	1 1	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"												
WELL #: 1 RRCID -> 046595 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5670 - 6603												
*05		44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	43 2	1 9	Y	1 1	-0-
*06		150 N	81	-0-	-69	-0-	-0-	80 2	1 9	Y	1 1	-0-
*07		163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	162 2	1 9	Y	1 1	-0-
*08		173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	171 2	2 9	Y	2 1	-0-
*09		177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	176 2	1 9	Y	1 1	-0-
*10		190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	189 2	1 9	Y	1 1	-0-
*11		161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	159 2	2 9	Y	2 1	-0-
*12		168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	166 2	2 9	Y	2 1	-0-
*01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	158 2	2 9	Y	2 1	-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2												
WELL #: 2 RRCID -> 046597 COMPL. DATE 07/12/1969 TOTAL DEPTH 6886 PERF. N/A												
*05		140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	138 2	2 9	Y	2 1	-0-
*06		150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	149 2	1 9	Y	1 1	-0-
*07		149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	148 2	1 9	Y	1 1	-0-
*08		147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	146 2	1 9	Y	1 1	-0-
*09		150 N	139	-0-	-11	-0-	-0-	138 2	1 9	Y	1 1	-0-
*10		155 N	151	-0-	-4	-0-	-0-	150 2	1 9	Y	1 1	-0-
*11		150 N	124	-0-	-26	-0-	-0-	123 2	1 9	Y	1 1	-0-
*12		155 N	125	-0-	-30	-0-	-0-	124 2	1 9	Y	1 1	-0-
*01		155 N	119	-0-	-36	-0-	-0-	118 2	1 9	Y	1 1	-0-

PIERCE, J. S. 100												
WELL #: 2 RRCID -> 046599 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A												
*05		113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	112 2	1 9	Y	1 1	-0-
*06		113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	112 2	1 9	Y	1 1	-0-
*07		124 N	113	-0-	-11	-0-	-0-	112 2	1 9	Y	1 1	-0-
*08		124 N	110	-0-	-14	-0-	-0-	109 2	1 9	Y	1 1	-0-
*09		120 N	108	-0-	-12	-0-	-0-	108 2		Y	-0-	-0-
*10		124 N	105	-0-	-19	-0-	-0-	104 2	1 9	Y	1 1	-0-
*11		120 N	114	-0-	-6	-0-	-0-	113 2	1 9	Y	1 1	-0-
*12		124 N	122	-0-	-2	-0-	-0-	121 2	1 9	Y	1 1	-0-
*01		120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	119 2	1 9	Y	1 1	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MILLSIPAUGH, S. "14"		WELL #: 2		RRCID -> 046677		COMPL. DATE 07/25/1969		TOTAL DEPTH 6860 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
*05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	99 2	1 9 Y	1	1	1	-0-
*06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	89 2	1 9 Y	1	1	1	-0-
*07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	92 2	1 9 Y	1	1	1	-0-
*08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	84 2	1 9 Y	1	1	1	-0-
*09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	Y	-0-			-0-
*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-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 1		RRCID -> 046726		COMPL. DATE 07/23/1969		TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A			
*05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	82 2	1 9 Y	1	1	1	-0-
*06	90 N	82	-0-	-8	-0-	82 2	Y	-0-			-0-
*07	93 N	82	-0-	-11	-0-	81 2	1 9 Y	1	1	1	-0-
*08	93 N	84	-0-	-9	-0-	83 2	1 9 Y	1	1	1	-0-
*09	90 N	69	-0-	-21	-0-	69 2	Y	-0-			-0-
*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-

MILLSIPAUGH, A 13		WELL #: 2		RRCID -> 046727		COMPL. DATE 08/08/1969		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

CARSON, IRA "10"		WELL #: 2		RRCID -> 047669		COMPL. DATE 01/13/1970		TOTAL DEPTH 6775 PERF. N/A			
*05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	156 2	2 9 Y	2	2	1	-0-
*06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	156 2	1 9 Y	1	1	1	-0-
*07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	129 2	1 9 Y	1	1	1	-0-
*08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	98 2	1 9 Y	1	1	1	-0-
*09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-			-0-
*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-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 2		RRCID -> 047670		COMPL. DATE 01/11/1970		TOTAL DEPTH 6802 PERF. N/A			
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-		Y	-0-			-0-
*07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*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-

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*05		75 N	75	-0-	-0-	-0-		74	2	1	9	Y	1	-0-
*06		74 N	74	-0-	-0-	-0-		74	2			Y	-0-	-0-
*07		69 N	69	-0-	-0-	-0-		68	2	1	9	Y	1	-0-
*08		76 N	76	-0-	-0-	-0-		75	2	1	9	Y	1	-0-
*09		76 N	76	-0-	-0-	-0-		76	2			Y	-0-	-0-
*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	-0-
*12		78 N	78	-0-	-0-	-0-		77	2	1	9	Y	1	-0-
*01		68 N	68	-0-	-0-	-0-		68	2			Y	-0-	-0-

PIERCE, J. S. "4B" WELL #: 1 RRCID -> 047672 COMPL. DATE 01/14/1970 TOTAL DEPTH 6872 PERF. N/A														
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
*06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-	-0-
*07		362 N	362	-0-	-0-	-0-		360	2	2	9	Y	2	-0-
*08		303 N	303	-0-	-0-	-0-		300	2	3	9	Y	3	-0-
*09		279 N	279	-0-	-0-	-0-		278	2	1	9	Y	1	-0-
*10		372 N	319	-0-	-53	-0-		317	2	2	9	Y	2	-0-
*11		349 N	349	-0-	-0-	-0-		346	2	3	9	Y	3	-0-
*12		432 N	432	-0-	-0-	-0-		426	2	6	9	Y	5	-0-
*01		622 N	622	-0-	-0-	-0-		615	2	7	9	Y	6	1

PIERCE, J. S. "4D" WELL #: 2 RRCID -> 047673 COMPL. DATE 01/16/1970 TOTAL DEPTH 6849 PERF. N/A														
*05		155 N	155	-0-	-0-	-0-		153	2	2	9	Y	2	-0-
*06		180 N	154	-0-	-26	-0-		153	2	1	9	Y	1	-0-
*07		217 N	191	-0-	-26	-0-		190	2	1	9	Y	1	-0-
*08		209 N	209	-0-	-0-	-0-		207	2	2	9	Y	2	-0-
*09		194 N	194	-0-	-0-	-0-		193	2	1	9	Y	1	-0-
*10		197 N	197	-0-	-0-	-0-		196	2	1	9	Y	1	-0-
*11		210 N	188	-0-	-22	-0-		186	2	2	9	Y	2	-0-
*12		229 N	229	-0-	-0-	-0-		226	2	3	9	Y	3	-0-
*01		206 N	206	-0-	-0-	-0-		205	2	1	9	Y	1	-0-

PIERCE, J. S. "17" WELL #: 4 RRCID -> 047674 COMPL. DATE 01/15/1970 TOTAL DEPTH 6982 PERF. N/A														
*05		135 N	135	-0-	-0-	-0-		133	2	2	9	Y	2	-0-
*06		134 N	134	-0-	-0-	-0-		133	2	1	9	Y	1	-0-
*07		139 N	139	-0-	-0-	-0-		138	2	1	9	Y	1	-0-
*08		124 N	99	-0-	-25	-0-		98	2	1	9	Y	1	-0-
*09		146 N	146	-0-	-0-	-0-		146	2			Y	-0-	-0-
*10		124 N	69	-0-	-55	-0-		68	2	1	9	Y	1	-0-
*11		95 N	95	-0-	-0-	-0-		94	2	1	9	Y	1	-0-
*12		155 N	85	-0-	-70	-0-		84	2	1	9	Y	1	-0-
*01		76 N	76	-0-	-0-	-0-		75	2	1	9	Y	1	-0-

MILLSPAUGH, A. "1" WELL #: 1 RRCID -> 047730 COMPL. DATE 01/24/1970 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A														
*05		18 N	18	-0-	-0-	-0-		18	2			Y	-0-	-0-
*06		77 N	77	-0-	-0-	-0-		77	2			Y	-0-	-0-
*07		119 N	119	-0-	-0-	-0-		118	2	1	9	Y	1	-0-
*08		107 N	107	-0-	-0-	-0-		106	2	1	9	Y	1	-0-
*09		95 N	95	-0-	-0-	-0-		95	2			Y	-0-	-0-
*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	-0-
*12		121 N	121	-0-	-0-	-0-		120	2	1	9	Y	1	-0-
*01		185 N	185	-0-	-0-	-0-		183	2	2	9	Y	2	1

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 HENDERSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 047766 COMPL. DATE 12/27/1967 TOTAL DEPTH 7000 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
*05	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-			29
*06	240 N	165	-0-	-75	-0-	163	2		2	9	N	2		31
*07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	259	2		1	9	N	1		32
*08	248 N	176	-0-	-72	-0-	175	2		1	9	N	1		33
*09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	286	2		2	9	N	2		35
*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

CARSON, IRA 9 WELL #: 1 RRCID -> 047818 COMPL. DATE 02/17/1978 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5954 - 6877

*05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	261	2		3	9	Y	3	1	-0-
*06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	261	2		1	9	Y	1	1	-0-
*07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	260	2		2	9	Y	2	1	-0-
*08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	274	2		2	9	Y	2	1	-0-
*09	270 N	254	-0-	-16	-0-	253	2		1	9	Y	1	1	-0-
*10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	251	2		1	9	Y	1	1	-0-
*11	270 N	256	-0-	-14	-0-	254	2		2	9	Y	2	1	-0-
*12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	260	2		3	9	Y	3	1	-0-
*01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	249	2		2	9	Y	2	1	-0-

MILLSPAUGH, A. 4 WELL #: 1 RRCID -> 047819 COMPL. DATE 02/19/1970 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 0 - 7070

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

PIERCE, J. S. 1A WELL #: 2 RRCID -> 047820 COMPL. DATE 02/21/1970 TOTAL DEPTH 7001 PERF. N/A

*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*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-

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 1 RRCID -> 047871 COMPL. DATE 02/26/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	80	2		1	9	Y	1	1	-0-
*06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2				Y	-0-		-0-
*07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2				Y	-0-		-0-
*08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	69	2		1	9	Y	1	1	-0-
*09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2				Y	-0-		-0-
*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	-0-
*12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	74	2		1	9	Y	1	1	-0-
*01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	74	2		1	9	Y	1	1	-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
MILLSIPAUGH, A. "A1" WELL #: 2 RRCID -> 047872 COMPL. DATE 01/27/1970 TOTAL DEPTH 7220 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
*05		65 N	65	-0-	-0-	-0-	64	2	1	9	Y	1	-0-
*06		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	1 1	-0-
*07		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y		-0-
*08		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y		-0-
*09		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y		-0-
*10		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y		-0-
*11		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y		-0-
*12		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y		-0-
*01		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y		-0-

PIERCE, J. S. "17" WELL #: 2 RRCID -> 047906 COMPL. DATE 01/21/1970 TOTAL DEPTH 7010 PERF. N/A													
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*06		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*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-

PIERCE, J. S. "17" WELL #: 3 RRCID -> 047907 COMPL. DATE 02/24/1970 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A													
*05		188 N	188	-0-	-0-	-0-	186	2	2	9	Y	2	-0-
*06		187 N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	Y	1	-0-
*07		178 N	178	-0-	-0-	-0-	177	2	1	9	Y	1	-0-
*08		228 N	228	-0-	-0-	-0-	226	2	2	9	Y	2	-0-
*09		148 N	148	-0-	-0-	-0-	147	2	1	9	Y	1	-0-
*10		172 N	172	-0-	-0-	-0-	171	2	1	9	Y	1	-0-
*11		179 N	179	-0-	-0-	-0-	177	2	2	9	Y	2	-0-
*12		191 N	191	-0-	-0-	-0-	189	2	2	9	Y	2	-0-
*01		192 N	192	-0-	-0-	-0-	190	2	2	9	Y	2	-0-

CHILDRESS, C. 6 WELL #: 1 RRCID -> 047909 COMPL. DATE 03/07/1970 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A													
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*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-

PIERCE, J. S. 1A WELL #: 1 RRCID -> 047911 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A													
*05		44 N	44	-0-	-0-	-0-	43	2	1	9	Y	1	-0-
*06		90 N	43	-0-	-47	-0-	43	2			Y	-0-	-0-
*07		132 N	132	-0-	-0-	-0-	131	2	1	9	Y	1	-0-
*08		121 N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	Y	1	-0-
*09		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-	-0-
*10		124 N	96	-0-	-28	-0-	95	2	1	9	Y	1	-0-
*11		120 N	113	-0-	-7	-0-	112	2	1	9	Y	1	-0-
*12		114 N	114	-0-	-0-	-0-	113	2	1	9	Y	1	-0-
*01		113 N	113	-0-	-0-	-0-	112	2	1	9	Y	1	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
PIERCE, J. S. 3		WELL #: 2		RRCID -> 048035		COMPL. DATE 03/19/1970		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
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
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*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-

CLEGG		WELL #: 1054		RRCID -> 051915		COMPL. DATE 09/07/1970		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A						
*05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	164	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	164	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	158	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*08	155 N	154	-0-	-1	-0-	153	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	541	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*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-

CLEGG "83"		WELL #: 1		RRCID -> 051917		COMPL. DATE 11/11/1970		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6406 - 0						
*05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	358	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
*06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	358	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	343	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
*08	372 N	348	-0-	-24	-0-	345	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
*09	360 N	337	-0-	-23	-0-	336	2	1	9	Y	1	1	1	-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-

CLEGG "84"		WELL #: 1		RRCID -> 051918		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5754 - 6951						
*05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	269	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
*06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	269	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	282	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*08	279 N	263	-0-	-16	-0-	261	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*09	270 N	265	-0-	-5	-0-	264	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*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-

CLEGG		WELL #: 2054		RRCID -> 051919		COMPL. DATE 11/11/1970		TOTAL DEPTH 6890 PERF. N/A						
*06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	56	18	1			38
*07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	63	63	1			38
*08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	65	63	1			40
*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60	63	1			37
*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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
CARSON, IRA WELL #: 1052 RRCID -> 051951 COMPL. DATE 11/23/1970 TOTAL DEPTH 6981 PERF. N/A																	
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
*06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

CARSON, IRA "54" WELL #: 1 RRCID -> 051952 COMPL. DATE 08/12/1970 TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A																	
*05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	130	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	130	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	155	N	11	-0-	-144	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
*08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

COATES, DOLLYE "69" WELL #: 1 RRCID -> 051954 COMPL. DATE 11/10/1970 TOTAL DEPTH 7021 PERF. N/A																	
*05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	263	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	263	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	270	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*08	248	N	243	-0-	-5	-0-	241	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*09	270	N	253	-0-	-17	-0-	252	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*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-

MOODY ESTATE "53" WELL #: 1 RRCID -> 051956 COMPL. DATE 04/07/1971 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A																	
*05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	204	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*06	240	N	205	-0-	-35	-0-	204	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	215	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	307	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	343	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*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-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 1 RRCID -> 051957 COMPL. DATE 11/24/1970 TOTAL DEPTH 7228 PERF. N/A																	
*05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	153	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	153	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	155	N	153	-0-	-2	-0-	152	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	155	N	153	-0-	-2	-0-	152	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*09	150	N	148	-0-	-2	-0-	147	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
CHILDRESS, C. C.		WELL #: 101		RRCID -> 052010		COMPL. DATE 12/09/1970		TOTAL DEPTH 7054 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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
CHILDRESS, C. C.		WELL #: 201 L		RRCID -> 052011		COMPL. DATE 08/20/1970		TOTAL DEPTH 6985 PERF. N/A								
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-
CHILDRESS, C. C.		WELL #: 202		RRCID -> 052012		COMPL. DATE 09/07/1970		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A								
*05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	207	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	207	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	217 N	199	-0-	-18	-0-	197	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*08	217 N	199	-0-	-18	-0-	197	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*09	210 N	206	-0-	-4	-0-	205	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*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-
CLEGG "62"		WELL #: 1		RRCID -> 052013		COMPL. DATE 01/18/1971		TOTAL DEPTH 6890 PERF. N/A								
*05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	203	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*06	210 N	204	-0-	-6	-0-	203	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	217 N	210	-0-	-7	-0-	208	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*08	217 N	210	-0-	-7	-0-	208	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*09	210 N	196	-0-	-14	-0-	195	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*10	217 N	185	-0-	-32	-0-	184	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*11	210 N	192	-0-	-18	-0-	190	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*12	217 N	179	-0-	-38	-0-	177	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*01	186 N	150	-0-	-36	-0-	149	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
PIERCE, J.S. "6"		WELL #: 1		RRCID -> 052014		COMPL. DATE 11/09/1970		TOTAL DEPTH 6661 PERF. N/A								
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
PIERCE, J. S. "6"		WELL #: 2		RRCID -> 052015		COMPL. DATE 11/09/1970		TOTAL DEPTH 7001 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
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

PIERCE, V. I. "43"		WELL #: 1043 T		RRCID -> 052017		COMPL. DATE 02/17/1971		TOTAL DEPTH 6546 PERF. N/A								
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

PIERCE, V. I. "44"		WELL #: 1		RRCID -> 052018		COMPL. DATE 05/10/2005		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2012 - 6352								
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

SUTTON		WELL #: 801		RRCID -> 055272		COMPL. DATE 01/03/1973		TOTAL DEPTH 6430 PERF. N/A								
*05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
*06	240 N	186	-0-	-54	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
*07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
*08	217 N	175	-0-	-42	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
*09	210 N	139	-0-	-71	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
*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-

SUTTON		WELL #: 1401		RRCID -> 055273		COMPL. DATE 01/04/1973		TOTAL DEPTH 6520 PERF. N/A								
*05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
*06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
*07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
*08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
*09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
*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-

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

SUTTON		WELL #: 101		RRCID -> 056956		COMPL. DATE 11/19/1973		TOTAL DEPTH 6520 PERF. N/A								
*05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
*06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
*07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
*08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
*09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
*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-

SUTTON		WELL #: 1501		RRCID -> 056957		COMPL. DATE 11/29/1973		TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A								
*05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
*06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
*07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
*08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
*09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
*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-

SUTTON		WELL #: 102		RRCID -> 057510		COMPL. DATE 11/20/1973		TOTAL DEPTH 6476 PERF. N/A								
*05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
*06	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
*07	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
*08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
*09	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
*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-

SUTTON		WELL #: 1402		RRCID -> 057511		COMPL. DATE 11/29/1973		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A								
*05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
*06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
*07	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
*08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
*09	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
HOOVER "18"		WELL #: 1		RRCID -> 057614		COMPL. DATE 12/11/1974		TOTAL DEPTH 6560 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
*05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	Y	-0-	-0-
*06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	Y	-0-	-0-
*07	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2	Y	-0-	-0-
*08	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	2	Y	-0-	-0-
*09	210 N	182	-0-	-28	-0-	182	2	Y	-0-	-0-
*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-

HOOVER "18"		WELL #: 2		RRCID -> 057615		COMPL. DATE 02/04/1974		TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A		
*05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-	-0-
*06	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2	Y	-0-	-0-
*07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	Y	-0-	-0-
*08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	Y	-0-	-0-
*09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	Y	-0-	-0-
*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-

PIERCE, J. S. "16S"		WELL #: 2		RRCID -> 057751		COMPL. DATE 04/30/1973		TOTAL DEPTH 7055 PERF. N/A		
*05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	343	2	4 9 Y	4	4 1
*06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	343	2	2 9 Y	2	2 1
*07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	280	2	2 9 Y	2	2 1
*08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	257	2	2 9 Y	2	2 1
*09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	289	2	1 9 Y	1	1 1
*10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	268	2	2 9 Y	2	2 1
*11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	250	2	2 9 Y	2	2 1
*12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	238	2	3 9 Y	3	3 1
*01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	236	2	2 9 Y	2	2 1

HENDERSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 058134		COMPL. DATE 03/29/1974		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A		
*06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	Y	-0-	-0-
*07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	Y	-0-	-0-
*08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	Y	-0-	-0-
*09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	Y	-0-	-0-
*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-

HOOVER "13"		WELL #: 1		RRCID -> 059040		COMPL. DATE 06/30/1974		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6389 - 6425		
*05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	Y	-0-	-0-
*06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2	Y	-0-	-0-
*07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	Y	-0-	-0-
*08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	Y	-0-	-0-
*09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	Y	-0-	-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
HOOVER "13"		WELL #: 2		RRCID -> 060145		COMPL. DATE 11/11/1974		TOTAL DEPTH 6636 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
*05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	Y	-0-	-0-	
*06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	Y	-0-	-0-	
*07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	Y	-0-	-0-	
*08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	Y	-0-	-0-	
*09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	Y	-0-	-0-	
*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-	

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 14		RRCID -> 061863		COMPL. DATE 04/18/1975		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A			
*06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-	-0-	
*07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-	-0-	
*08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-	-0-	
*09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-	-0-	
*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-	

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 15		RRCID -> 062110		COMPL. DATE 05/09/1975		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A			
*06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-	-0-	
*07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-	-0-	
*08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-	-0-	
*09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-	-0-	
*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-	

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 17		RRCID -> 062295		COMPL. DATE 04/28/1975		TOTAL DEPTH 6770 PERF. N/A			
*06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-	-0-	
*07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-	-0-	
*08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-	-0-	
*09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2	N	-0-	-0-	
*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-	

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 16		RRCID -> 062458		COMPL. DATE 05/09/1975		TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A			
*06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-	-0-	
*07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-	-0-	
*08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-	-0-	
*09	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2	N	-0-	-0-	
*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-	

OZONA (CANYON SAND)												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
HENNDERSON "8"												
WELL #: 2 RRCID -> 064707 COMPL. DATE 12/10/1975 TOTAL DEPTH 7080 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-		-0-
*07		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-		-0-
*08		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	N	-0-		-0-
*09		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2	N	-0-		-0-
*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-

MONTGOMERY, C. C. 15												
WELL #: 3 RRCID -> 064802 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A												
*06		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-		-0-
*07		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-		-0-
*08		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-		-0-
*09		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-		-0-
*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-

PIERCE, V. I. 9												
WELL #: 1 RRCID -> 065378 COMPL. DATE 02/10/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A												
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*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-

PIERCE, V. I. "2"												
WELL #: 2 RRCID -> 065379 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 6620 PERF. N/A												
*05		245 N	245	-0-	-0-	-0-	242	2	3 9 Y	3	3 1	-0-
*06		243 N	243	-0-	-0-	-0-	242	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
*07		248 N	238	-0-	-10	-0-	236	2	2 9 Y	2	2 1	-0-
*08		306 N	306	-0-	-0-	-0-	303	2	3 9 Y	3	3 1	-0-
*09		245 N	245	-0-	-0-	-0-	244	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
*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		-0-		-0-

PIERCE, V. I. 10												
WELL #: 1 RRCID -> 065380 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A												
*05		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	Y	-0-		-0-
*06		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	Y	-0-		-0-
*07		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	Y	-0-		-0-
*08		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	Y	-0-		-0-
*09		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	Y	-0-		-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218											
PIERCE, V. I. 10		WELL #: 2		RRCID -> 065381		COMPL. DATE 02/12/1976			TOTAL DEPTH 6754 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	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	154	2	2	9	Y	2	2 1	-0-
*06	180 N	155	-0-	-25	-0-	154	2	1	9	Y	1	1 1	-0-
*07	186 N	167	-0-	-19	-0-	166	2	1	9	Y	1	1 1	-0-
*08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	155	2	1	9	Y	1	1 1	-0-
*09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-		-0-
*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-

PIERCE, V. I. 10		WELL #: 3		RRCID -> 065694		COMPL. DATE 03/03/1976			TOTAL DEPTH 6710 PERF. N/A				
*05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	151	2	2	9	Y	2	2 1	-0-
*06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	151	2	1	9	Y	1	1 1	-0-
*07	155 N	152	-0-	-3	-0-	151	2	1	9	Y	1	1 1	-0-
*08	155 N	151	-0-	-4	-0-	150	2	1	9	Y	1	1 1	-0-
*09	150 N	148	-0-	-2	-0-	147	2	1	9	Y	1	1 1	-0-
*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-

MONTGOMERY "20"		WELL #: 1		RRCID -> 066872		COMPL. DATE 04/28/1976			TOTAL DEPTH 6715 PERF. N/A				
*05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	150	2	1	9	Y	1	1 1	-0-
*06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-		-0-
*07	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2			Y	-0-		-0-
*08	155 N	115	-0-	-40	-0-	114	2	1	9	Y	1	1 1	-0-
*09	150 N	109	-0-	-41	-0-	109	2			Y	-0-		-0-
*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-

MONTGOMERY, W.C. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 068245		COMPL. DATE 09/16/1976			TOTAL DEPTH 6695 PERF. N/A				
*06	150 N	77	-0-	-73	-0-	77	2			N	-0-		-0-
*07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-		-0-
*08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-		-0-
*09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-		-0-
*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-

UNION PACIFIC "A"		WELL #: 18		RRCID -> 068475		COMPL. DATE 09/14/1976			TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A				
*06	330 N	112	-0-	-218	-0-	112	2			N	-0-		-0-
*07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-		-0-
*08	310 N	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-		-0-
*09	120 N	52	-0-	-68	-0-	52	2			N	-0-		-0-
*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-

 OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 UNION PACIFIC WELL #: 19 RRCID -> 068524 COMPL. DATE 09/30/1976 TOTAL DEPTH 7090 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06		150 N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*07		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*08		186 N	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*09		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*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-

 MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 2UT RRCID -> 069231 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 9750 PERF. N/A

*06		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
*07		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
*08		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
*09		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
*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-

 SUTTON WELL #: 1601 RRCID -> 070065 COMPL. DATE 02/03/1977 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

*05		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
*06		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
*07		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
*08		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
*09		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
*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-

 SUTTON WELL #: 103 RRCID -> 070291 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6339 - 6364

*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

 MONTGOMERY, W. C. 14 WELL #: 2 RRCID -> 070355 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

*06		210 N	143	-0-	-67	-0-	143	2			N	-0-					-0-
*07		186 N	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-					-0-
*08		155 N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*09		150 N	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
MONTGOMERY, C. C. 15		WELL #: 4		RRCID -> 070356		COMPL. DATE 01/19/1977		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A								
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

HOOVER "18"		WELL #: 3		RRCID -> 070479		COMPL. DATE 03/13/1977		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A								
*05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	Y	-0-							-0-
*06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	Y	-0-							-0-
*07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	Y	-0-							-0-
*08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	Y	-0-							-0-
*09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	Y	-0-							-0-
*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-

SUTTON		WELL #: 1502		RRCID -> 070480		COMPL. DATE 03/13/1977		TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A								
*05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2	Y	-0-							-0-
*06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	Y	-0-							-0-
*07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2	Y	-0-							-0-
*08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2	Y	-0-							-0-
*09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2	Y	-0-							-0-
*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-

PIERCE-HENDERSON 7		WELL #: 1		RRCID -> 071470		COMPL. DATE 03/10/1988		TOTAL DEPTH 7114 PERF. 6347 - 6953								
*05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	923	2	4 9	Y	4	4	1				-0-
*06	926 N	926	-0-	-0-	-0-	923	2	3 9	Y	3	3	1				-0-
*07	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1270	2	4 9	Y	4	4	1				-0-
*08	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1596	2	7 9	Y	6	6	1				-0-
*09	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1281	2	2 9	Y	2	2	1				-0-
*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-

PIERCE-HENDERSON 7A		WELL #: 1		RRCID -> 071472		COMPL. DATE 03/14/1976		TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
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-

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	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
*05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	175 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*06	180 N	175	-0-	-5	-0-	175 2		Y	-0-			-0-
*07	186 N	172	-0-	-14	-0-	171 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*08	186 N	178	-0-	-8	-0-	177 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*09	180 N	171	-0-	-9	-0-	171 2		Y	-0-			-0-
*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-

ROBERTSON "4"		WELL #: 1		RRCID -> 071555		COMPL. DATE 05/14/1977		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A				
*05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	267 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
*06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	267 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	256 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	259 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	252 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*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-

BEAN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 071556		COMPL. DATE 04/22/1977		TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A				
*05	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1028 2	18 9	Y	16	16 1		-0-
*06	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1028 2	11 9	Y	10	10 1		-0-
*07	3100 N	4284	-0-	1184	-1184	4249 2	35 9	Y	32	32 1		-0-
*08	1755 N	571	-0-	-1184	-0-	559 2	12 9	Y	11	11 1		-0-
*09	904 N	904	-0-	-0-	-0-	901 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
*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-

CHILDRESS, C. "101A"		WELL #: 3		RRCID -> 071865		COMPL. DATE 12/24/1976		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A				
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*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-

CHILDRESS, C. "7"		WELL #: 2		RRCID -> 071866		COMPL. DATE 01/23/1977		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A				
*05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		Y	-0-			-0-
*06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2		Y	-0-			-0-
*07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		Y	-0-			-0-
*08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		Y	-0-			-0-
*09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2		Y	-0-			-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
CARSON, IRA "11C" WELL #: 1 RRCID -> 071868 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A														
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		
*05		246 N	246	-0-	-0-	-0-	243 2	3 9	Y	3	3 1	-0-		
*06		244 N	244	-0-	-0-	-0-	243 2	1 9	Y	1	1 1	-0-		
*07		233 N	233	-0-	-0-	-0-	231 2	2 9	Y	2	2 1	-0-		
*08		203 N	203	-0-	-0-	-0-	201 2	2 9	Y	2	2 1	-0-		
*09		247 N	247	-0-	-0-	-0-	246 2	1 9	Y	1	1 1	-0-		
*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-		

PIERCE, J. S. "4C" WELL #: 4 RRCID -> 071871 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A														
*05		402 N	402	-0-	-0-	-0-	396 2	6 9	Y	5	5 1	-0-		
*06		398 N	398	-0-	-0-	-0-	396 2	2 9	Y	2	2 1	-0-		
*07		402 N	402	-0-	-0-	-0-	399 2	3 9	Y	3	3 1	-0-		
*08		412 N	412	-0-	-0-	-0-	408 2	4 9	Y	4	4 1	-0-		
*09		377 N	377	-0-	-0-	-0-	376 2	1 9	Y	1	1 1	-0-		
*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-		

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 3 RRCID -> 071872 COMPL. DATE 03/13/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A														
*05		116 N	116	-0-	-0-	-0-	115 2	1 9	Y	1	1 1	-0-		
*06		120 N	116	-0-	-4	-0-	115 2	1 9	Y	1	1 1	-0-		
*07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	-0-	-0-		
*08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	-0-	-0-		
*09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-	-0-	-0-		
*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-		

MILLSPAUGH, AUSTIN "14" WELL #: 4 RRCID -> 071873 COMPL. DATE 12/24/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A														
*05		101 N	101	-0-	-0-	-0-	100 2	1 9	Y	1	1 1	-0-		
*06		120 N	88	-0-	-32	-0-	87 2	1 9	Y	1	1 1	-0-		
*07		100 N	100	-0-	-0-	-0-	99 2	1 9	Y	1	1 1	-0-		
*08		93 N	86	-0-	-7	-0-	85 2	1 9	Y	1	1 1	-0-		
*09		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		Y	-0-	-0-	-0-		
*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-		

MILLSPAUGH, AUSTIN "14" WELL #: 3 RRCID -> 071874 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A														
*05		43 N	43	-0-	-0-	-0-	42 2	1 9	Y	1	1 1	-0-		
*06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-	-0-	-0-		
*07		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		Y	-0-	-0-	-0-		
*08		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		Y	-0-	-0-	-0-		
*09		30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2		Y	-0-	-0-	-0-		
*10		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		Y	-0-	-0-	-0-		
*11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	-0-	-0-	-0-		
*12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		Y	-0-	-0-	-0-		
*01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-	-0-	-0-		

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
MONTGOMERY, C. C. "8D" WELL #: 2 RRCID -> 072039 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
*05		138 N	138	-0-	-0-	-0-	136	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*06		150 N	137	-0-	-13	-0-	136	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*07		155 N	115	-0-	-40	-0-	114	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*08		134 N	134	-0-	-0-	-0-	133	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*09		150 N	109	-0-	-41	-0-	109	2			Y	-0-			-0-
*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-

MONTGOMERY, C. C. "3C" WELL #: 2 RRCID -> 072040 COMPL. DATE 06/11/1977 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A															
*05		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			-0-
*06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			-0-
*07		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			-0-
*08		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-			-0-
*09		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-			-0-
*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-

CARSON, IRA "11" WELL #: 2A RRCID -> 072198 COMPL. DATE 05/28/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A															
*05		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
*06		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
*07		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
*08		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
*09		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
*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-

CARSON, IRA "1D" WELL #: 1 RRCID -> 072276 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A															
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*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-

CARSON, IRA "10" WELL #: 3 RRCID -> 072277 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A															
*05		54 N	54	-0-	-0-	-0-	53	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*06		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-			-0-
*07		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-			-0-
*08		62 N	60	-0-	-2	-0-	59	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*09		60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-			-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
HOOVER "13" WELL #: 3 RRCID -> 072278 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 6701 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
*05		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-			-0-
*06		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-			-0-
*07		62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
*08		62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-			-0-
*09		60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2			Y	-0-			-0-
*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-

HOOVER "18" WELL #: 4 RRCID -> 072279 COMPL. DATE 07/11/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A															
*05		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-			-0-
*06		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-			-0-
*07		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-			-0-
*08		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-			-0-
*09		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-			-0-
*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-

ROBERTSON "4" WELL #: 2 RRCID -> 072586 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A															
*05		673 N	673	-0-	-0-	-0-	664	2	9	9	Y	8	8	1	-0-
*06		668 N	668	-0-	-0-	-0-	664	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
*07		657 N	657	-0-	-0-	-0-	651	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
*08		606 N	606	-0-	-0-	-0-	599	2	7	9	Y	6	6	1	-0-
*09		575 N	575	-0-	-0-	-0-	573	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*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-

PIERCE, DOROTHY HENDERSON WELL #: 105 RRCID -> 073151 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A															
*05		82 N	82	-0-	-0-	-0-	81	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*06		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-			-0-
*07		96 N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*08		82 N	82	-0-	-0-	-0-	81	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*09		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-			-0-
*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-

PIERCE, J. S. "4A" WELL #: 3 RRCID -> 073159 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6746 - 6769															
*05		236 N	236	-0-	-0-	-0-	233	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
*06		234 N	234	-0-	-0-	-0-	233	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*07		236 N	236	-0-	-0-	-0-	234	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*08		236 N	236	-0-	-0-	-0-	234	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*09		227 N	227	-0-	-0-	-0-	226	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
HOOVER "13"		WELL #: 4 L		RRCID -> 073316		COMPL. DATE 09/30/1977		TOTAL DEPTH 6651 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
*06	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14"		WELL #: 2		RRCID -> 073727		COMPL. DATE 08/18/1977		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A								
*05	96	N	96	-0-	-0-	95	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*06	96	N	96	-0-	-0-	95	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	88	N	88	-0-	-0-	87	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	121	N	121	-0-	-0-	120	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*09	91	N	91	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
*10	93	N	65	-0-	-28	64	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*11	120	N	103	-0-	-17	102	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*12	93	N	93	-0-	-0-	92	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*01	62	N	58	-0-	-4	57	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARSON, IRA "10"		WELL #: 4		RRCID -> 073755		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A								
*05	320	N	320	-0-	-0-	316	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*06	318	N	318	-0-	-0-	316	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*07	313	N	313	-0-	-0-	311	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*08	312	N	312	-0-	-0-	309	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*09	311	N	311	-0-	-0-	310	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*10	312	N	312	-0-	-0-	310	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*11	310	N	310	-0-	-0-	307	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*12	316	N	316	-0-	-0-	312	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*01	311	N	311	-0-	-0-	308	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

PIERCE, J. S.		WELL #: 208		RRCID -> 073756		COMPL. DATE 09/14/1977		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A								
*05	405	N	405	-0-	-0-	399	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*06	401	N	401	-0-	-0-	399	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*07	405	N	405	-0-	-0-	402	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*08	404	N	404	-0-	-0-	400	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*09	390	N	381	-0-	-9	380	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*10	403	N	353	-0-	-50	351	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*11	392	N	392	-0-	-0-	388	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*12	403	N	396	-0-	-7	392	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*01	384	N	384	-0-	-0-	381	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

CARSON, IRA "A"		WELL #: 3048		RRCID -> 073771		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6151 - 6372								
*05	201	N	201	-0-	-0-	199	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*06	200	N	200	-0-	-0-	199	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	217	N	199	-0-	-18	198	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	207	N	207	-0-	-0-	205	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*09	210	N	196	-0-	-14	195	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*10	186	N	168	-0-	-18	167	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*11	210	N	174	-0-	-36	172	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*12	217	N	172	-0-	-45	170	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*01	176	N	176	-0-	-0-	174	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
CARSON, IRA "A"		WELL #: 1048		RRCID -> 073772		COMPL. DATE 09/07/1977		TOTAL DEPTH 6596 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	AMT	CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

MILLSPAUGH, AUSTIN "D"		WELL #: 102		RRCID -> 073885		COMPL. DATE 08/24/1977		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

MONTGOMERY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 073905		COMPL. DATE 11/10/1977		TOTAL DEPTH 7006 PERF. N/A						
*05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	44	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-			-0-
*07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-			-0-
*08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	62	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-			-0-
*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-

MONTGOMERY, C. C. "1C"		WELL #: 3		RRCID -> 074021		COMPL. DATE 09/03/1977		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A						
*05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	408	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
*06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	408	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*07	464 N	464	-0-	-0-	-0-	461	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
*08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	473	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
*09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	435	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*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-

MONTGOMERY, C.C. "12D"		WELL #: 1		RRCID -> 074032		COMPL. DATE 10/08/1977		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A						
*05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	48	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-			-0-
*07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-			-0-
*08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-			-0-
*09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-			-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
CARSON, IRA 2D WELL #: 102 RRCID -> 075173 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A												
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	
*05		162 N	162	-0-	-0-	-0-	160	2	2	9	Y	-0-
*06		161 N	161	-0-	-0-	-0-	160	2	1	9	Y	-0-
*07		179 N	179	-0-	-0-	-0-	178	2	1	9	Y	-0-
*08		174 N	174	-0-	-0-	-0-	172	2	2	9	Y	-0-
*09		168 N	168	-0-	-0-	-0-	167	2	1	9	Y	-0-
*10		172 N	172	-0-	-0-	-0-	171	2	1	9	Y	-0-
*11		150 N	143	-0-	-7	-0-	142	2	1	9	Y	-0-
*12		185 N	185	-0-	-0-	-0-	183	2	2	9	Y	-0-
*01		188 N	188	-0-	-0-	-0-	186	2	2	9	Y	-0-

CARSON, IRA 46E WELL #: 1046 RRCID -> 075174 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5980 - 6975												
*05		301 N	301	-0-	-0-	-0-	298	2	3	9	Y	-0-
*06		300 N	300	-0-	-0-	-0-	298	2	2	9	Y	-0-
*07		379 N	379	-0-	-0-	-0-	376	2	3	9	Y	-0-
*08		340 N	340	-0-	-0-	-0-	337	2	3	9	Y	-0-
*09		709 N	709	-0-	-0-	-0-	707	2	2	9	Y	-0-
*10		907 N	907	-0-	-0-	-0-	901	2	6	9	Y	-0-
*11		534 N	534	-0-	-0-	-0-	527	2	7	9	Y	-0-
*12		470 N	470	-0-	-0-	-0-	463	2	7	9	Y	-0-
*01		443 N	443	-0-	-0-	-0-	439	2	4	9	Y	-0-

CARSON, IRA "F" WELL #: 308 RRCID -> 075175 COMPL. DATE 09/03/1978 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5885 - 6017												
*05		138 N	138	-0-	-0-	-0-	136	2	2	9	Y	-0-
*06		137 N	137	-0-	-0-	-0-	136	2	1	9	Y	-0-
*07		131 N	131	-0-	-0-	-0-	130	2	1	9	Y	-0-
*08		136 N	136	-0-	-0-	-0-	135	2	1	9	Y	-0-
*09		150 N	134	-0-	-16	-0-	134	2			Y	-0-
*10		131 N	131	-0-	-0-	-0-	130	2	1	9	Y	-0-
*11		136 N	136	-0-	-0-	-0-	135	2	1	9	Y	-0-
*12		133 N	133	-0-	-0-	-0-	131	2	2	9	Y	-0-
*01		146 N	146	-0-	-0-	-0-	145	2	1	9	Y	-0-

CARSON, IRA 46L WELL #: 2046 RRCID -> 075176 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A												
*05		232 N	232	-0-	-0-	-0-	229	2	3	9	Y	-0-
*06		230 N	230	-0-	-0-	-0-	229	2	1	9	Y	-0-
*07		231 N	231	-0-	-0-	-0-	229	2	2	9	Y	-0-
*08		232 N	232	-0-	-0-	-0-	230	2	2	9	Y	-0-
*09		227 N	227	-0-	-0-	-0-	226	2	1	9	Y	-0-
*10		232 N	232	-0-	-0-	-0-	231	2	1	9	Y	-0-
*11		223 N	223	-0-	-0-	-0-	221	2	2	9	Y	-0-
*12		226 N	226	-0-	-0-	-0-	223	2	3	9	Y	-0-
*01		230 N	230	-0-	-0-	-0-	228	2	2	9	Y	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "2B" WELL #: 3 RRCID -> 075177 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6797 - 6951												
*05		412 N	412	-0-	-0-	-0-	406	2	6	9	Y	-0-
*06		368 N	368	-0-	-0-	-0-	366	2	2	9	Y	-0-
*07		356 N	356	-0-	-0-	-0-	353	2	3	9	Y	-0-
*08		347 N	347	-0-	-0-	-0-	344	2	3	9	Y	-0-
*09		327 N	327	-0-	-0-	-0-	326	2	1	9	Y	-0-
*10		319 N	319	-0-	-0-	-0-	317	2	2	9	Y	-0-
*11		331 N	331	-0-	-0-	-0-	328	2	3	9	Y	-0-
*12		331 N	331	-0-	-0-	-0-	327	2	4	9	Y	-0-
*01		326 N	326	-0-	-0-	-0-	323	2	3	9	Y	-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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
*05		75 N	75	-0-	-0-	-0-		74 2	1 9	Y	1	-0-
*06		74 N	74	-0-	-0-	-0-		74 2		Y	-0-	-0-
*07		62 N	53	-0-	-9	-0-		53 2		Y	-0-	-0-
*08		62 N	48	-0-	-14	-0-		48 2		Y	-0-	-0-
*09		60 N	45	-0-	-15	-0-		45 2		Y	-0-	-0-
*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	-0-
*01		62 N	56	-0-	-6	-0-		56 2		Y	-0-	-0-

MONTGOMERY "20" WELL #: 2 U RRCID -> 075363 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 10092 PERF. N/A												
*05		158 N	158	-0-	-0-	-0-		157 2	1 9	Y	1	-0-
*06		157 N	157	-0-	-0-	-0-		157 2		Y	-0-	-0-
*07		155 N	154	-0-	-1	-0-		153 2	1 9	Y	1	-0-
*08		156 N	156	-0-	-0-	-0-		155 2	1 9	Y	1	-0-
*09		152 N	152	-0-	-0-	-0-		152 2		Y	-0-	-0-
*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	-0-
*12		155 N	154	-0-	-1	-0-		153 2	1 9	Y	1	-0-
*01		160 N	160	-0-	-0-	-0-		160 2		Y	-0-	-0-

PIERCE, DOROTHY HENDERSON WELL #: 205 RRCID -> 075551 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A												
*05		59 N	59	-0-	-0-	-0-		58 2	1 9	Y	1	-0-
*06		60 N	58	-0-	-2	-0-		58 2		Y	-0-	-0-
*07		64 N	64	-0-	-0-	-0-		63 2	1 9	Y	1	-0-
*08		62 N	62	-0-	-0-	-0-		62 2		Y	-0-	-0-
*09		60 N	58	-0-	-2	-0-		58 2		Y	-0-	-0-
*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	-0-
*12		76 N	76	-0-	-0-	-0-		75 2	1 9	Y	1	-0-
*01		77 N	77	-0-	-0-	-0-		76 2	1 9	Y	1	-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22B" WELL #: 1 RRCID -> 075662 COMPL. DATE 12/31/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A												
*05		123 N	123	-0-	-0-	-0-		122 2	1 9	Y	1	-0-
*06		123 N	123	-0-	-0-	-0-		122 2	1 9	Y	1	-0-
*07		141 N	141	-0-	-0-	-0-		140 2	1 9	Y	1	-0-
*08		143 N	143	-0-	-0-	-0-		142 2	1 9	Y	1	-0-
*09		122 N	122	-0-	-0-	-0-		122 2		Y	-0-	-0-
*10		124 N	110	-0-	-14	-0-		109 2	1 9	Y	1	-0-
*11		120 N	120	-0-	-0-	-0-		119 2	1 9	Y	1	-0-
*12		125 N	125	-0-	-0-	-0-		124 2	1 9	Y	1	-0-
*01		124 N	118	-0-	-6	-0-		117 2	1 9	Y	1	-0-

MOODY MINERALS "11A" WELL #: 1 RRCID -> 075663 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A												
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
MOODY MINERALS "11C" WELL #: 3 RRCID -> 075664 COMPL. DATE 01/20/1978 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

MOODY MINERALS "9C" WELL #: 1 RRCID -> 075665 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A																	
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARSON, IRA 2M WELL #: 202A RRCID -> 075666 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A																	
*05		397 N	397	-0-	-0-	-0-	391	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*06		393 N	393	-0-	-0-	-0-	391	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*07		429 N	429	-0-	-0-	-0-	426	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*08		433 N	433	-0-	-0-	-0-	429	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*09		418 N	418	-0-	-0-	-0-	416	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*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

BEAN, VADA "22C" WELL #: 1 RRCID -> 075795 COMPL. DATE 03/27/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A																	
*05		47 N	47	-0-	-0-	-0-	46	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*06		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
*07		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
*08		63 N	63	-0-	-0-	-0-	62	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*09		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
*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-

MOODY MINERALS "21A" WELL #: 1 RRCID -> 075834 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A																	
*05		357 N	357	-0-	-0-	-0-	351	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*06		390 N	353	-0-	-37	-0-	351	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*07		434 N	358	-0-	-76	-0-	355	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*08		370 N	370	-0-	-0-	-0-	367	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*09		360 N	305	-0-	-55	-0-	304	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
MONTGOMERY "16"		WELL #: 7		RRCID -> 075836		COMPL. DATE 03/15/1978		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 2			N	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

MONTGOMERY		WELL #: 6		RRCID -> 075892		COMPL. DATE 03/15/1978		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6220 - 6779								
*06	510 N	457	-0-	-53	-0-	457 2				N	-0-					-0-
*07	496 N	121	-0-	-375	-0-	121 2				N	-0-					-0-
*08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2				N	-0-					-0-
*09	450 N	430	-0-	-20	-0-	430 2				N	-0-					-0-
*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-

BEAN, VADA "22B"		WELL #: 2		RRCID -> 075930		COMPL. DATE 03/28/1978		TOTAL DEPTH 7135 PERF. N/A								
*05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	77 2	1 9	Y		1	1 1					-0-
*06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		Y		-0-						-0-
*07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		Y		-0-						-0-
*08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		Y		-0-						-0-
*09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 2		Y		-0-						-0-
*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-

MOODY MINERALS "21C"		WELL #: 2		RRCID -> 076210		COMPL. DATE 02/18/1978		TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A								
*05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y		-0-						-0-
*06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y		-0-						-0-
*07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y		-0-						-0-
*08	12 N	10	-0-	-2	-0-	10 2		Y		-0-						-0-
*09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	241 2	1 9	Y		1	1 1					-0-
*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-

MONTGOMERY		WELL #: 5		RRCID -> 076492		COMPL. DATE 06/13/2002		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6266 - 6757								
*06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		N		-0-						-0-
*07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2		N		-0-						-0-
*08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N		-0-						-0-
*09	390 N	220	-0-	-170	-0-	220 2		N		-0-						-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218											
PIERCE, J. S. 10		WELL #: 1		RRCID -> 076562		COMPL. DATE 04/18/1978			TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6310 - 6944				
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	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	122	2	1	9	Y	1	1	-0-
*06	120 N	112	-0-	-8	-0-	111	2	1	9	Y	1	1	-0-
*07	124 N	74	-0-	-50	-0-	73	2	1	9	Y	1	1	-0-
*08	124 N	90	-0-	-34	-0-	89	2	1	9	Y	1	1	-0-
*09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2			Y	-0-		-0-
*10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	Y	1	1	-0-
*11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	107	2	1	9	Y	1	1	-0-
*12	124 N	101	-0-	-23	-0-	100	2	1	9	Y	1	1	-0-
*01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	Y	1	1	-0-

BEAN, VADA		WELL #: 3		RRCID -> 077520		COMPL. DATE 01/30/1978			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6059 - 6626				
*06	300 N	239	-0-	-61	-0-	239	2			N	-0-		-0-
*07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-		-0-
*08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-		-0-
*09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-		-0-
*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-

HATTON, E.H. ESTATE "10D"		WELL #: 1		RRCID -> 077872		COMPL. DATE 05/20/1978			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6845 - 7027				
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*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-

MOODY MINERALS "23A"		WELL #: 1		RRCID -> 077875		COMPL. DATE 05/24/1978			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6951 - 7147				
*05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	Y	1	1	-0-
*06	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2			Y	-0-		-0-
*07	93 N	72	-0-	-21	-0-	71	2	1	9	Y	1	1	-0-
*08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	Y	1	1	-0-
*09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-		-0-
*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	-0-
*12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	137	2	2	9	Y	2	1	-0-
*01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	1	1	-0-

MOODY MINERALS "9A"		WELL #: 2		RRCID -> 078010		COMPL. DATE 06/12/1978			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6924 - 7124				
*05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	283	2	3	9	Y	3	1	-0-
*06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	283	2	2	9	Y	2	1	-0-
*07	279 N	268	-0-	-11	-0-	266	2	2	9	Y	2	1	-0-
*08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	278	2	2	9	Y	2	1	-0-
*09	270 N	255	-0-	-15	-0-	254	2	1	9	Y	1	1	-0-
*10	279 N	251	-0-	-28	-0-	249	2	2	9	Y	2	1	-0-
*11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	268	2	3	9	Y	3	1	-0-
*12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	264	2	3	9	Y	3	1	-0-
*01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	264	2	2	9	Y	2	1	-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
HATTON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 2 RRCID -> 078018 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6934 - 6952												
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
*05		365 N	365	-0-	-0-	-0-	361 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
*06		363 N	363	-0-	-0-	-0-	361 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*07		372 N	273	-0-	-99	-0-	271 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*08		372 N	323	-0-	-49	-0-	320 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*09		362 N	362	-0-	-0-	-0-	361 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*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-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22D" WELL #: 3 RRCID -> 078019 COMPL. DATE 07/16/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6965 - 6993												
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*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-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28A" WELL #: 2 RRCID -> 078368 COMPL. DATE 08/06/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6185 - 6298												
*05		210 N	210	-0-	-0-	-0-	208 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*06		209 N	209	-0-	-0-	-0-	208 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*07		205 N	205	-0-	-0-	-0-	203 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*08		202 N	202	-0-	-0-	-0-	200 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*09		199 N	199	-0-	-0-	-0-	198 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*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-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 1 RRCID -> 078872 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6925 - 7077												
*05		720 N	720	-0-	-0-	-0-	711 2	9 9	Y	8	8 1	-0-
*06		715 N	715	-0-	-0-	-0-	711 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
*07		729 N	729	-0-	-0-	-0-	723 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
*08		725 N	725	-0-	-0-	-0-	718 2	7 9	Y	6	6 1	-0-
*09		708 N	708	-0-	-0-	-0-	705 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*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-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 079018 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6205 - 6605												
*06		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-		-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09		30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2		N	-0-		-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
MOODY MINERALS "21B" WELL #: 3 RRCID -> 079574 COMPL. DATE 10/13/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7012 - 7041														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*05		309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	305	2	4	9	Y	4	-0-
*06		307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	305	2	2	9	Y	2	-0-
*07		341 N	327	-0-	-14	-0-	-0-	325	2	2	9	Y	2	-0-
*08		330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	327	2	3	9	Y	3	-0-
*09		307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	306	2	1	9	Y	1	-0-
*10		338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	336	2	2	9	Y	2	-0-
*11		330 N	308	-0-	-22	-0-	-0-	305	2	3	9	Y	3	-0-
*12		338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	334	2	4	9	Y	4	-0-
*01		341 N	336	-0-	-5	-0-	-0-	333	2	3	9	Y	3	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 1 RRCID -> 079575 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7034 - 7216														
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*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-

MOODY MINERALS "21D" WELL #: 4 RRCID -> 079576 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6032 - 7182														
*05		304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	301	2	3	9	Y	3	-0-
*06		303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	301	2	2	9	Y	2	-0-
*07		356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	353	2	3	9	Y	3	-0-
*08		343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	340	2	3	9	Y	3	-0-
*09		415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	414	2	1	9	Y	1	-0-
*10		333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	331	2	2	9	Y	2	-0-
*11		310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	307	2	3	9	Y	3	-0-
*12		321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	317	2	4	9	Y	4	-0-
*01		324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	321	2	3	9	Y	3	-0-

CHILDRESS "8" WELL #: 1 RRCID -> 079761 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6199 - 6233														
*05		56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2	1	9	Y	1	-0-
*06		60 N	55	-0-	-5	-0-	-0-	55	2			Y	-0-	-0-
*07		87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	86	2	1	9	Y	1	-0-
*08		62 N	61	-0-	-1	-0-	-0-	60	2	1	9	Y	1	-0-
*09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-	-0-
*10		93 N	86	-0-	-7	-0-	-0-	86	2			Y	-0-	-0-
*11		79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	78	2	1	9	Y	1	-0-
*12		75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	Y	1	-0-
*01		93 N	74	-0-	-19	-0-	-0-	73	2	1	9	Y	1	-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "F" WELL #: 303 RRCID -> 079762 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6434 - 6545														
*02		196 N	-0-	-0-	-196	-0-	-0-					Y	1	82
*03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					Y	2	-0-
*04		267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	264	2	3	9	Y	3	-0-
*05		143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	141	2	2	9	Y	2	-0-
*06		300 N	175	-0-	-125	-0-	-0-	174	2	1	9	Y	1	-0-
*07		293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	291	2	2	9	Y	2	-0-
*08		282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	279	2	3	9	Y	3	-0-
*09		266 N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	265	2	1	9	Y	1	-0-
*10		252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	251	2	1	9	Y	1	-0-
*11		285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	282	2	3	9	Y	3	-0-
*12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					Y	2	-0-
*01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
MOODY MINERALS "9B" //CONT.// 760218												
WELL #: 3 RRCID -> 080024 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6850 - 7045												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*05		130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	128	2	2	9	-0-
*06		129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	-0-
*07		126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	-0-
*08		124 N	117	-0-	-7	-0-	-0-	116	2	1	9	-0-
*09		120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	2			-0-
*10		152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	151	2	1	9	-0-
*11		120 N	119	-0-	-1	-0-	-0-	118	2	1	9	-0-
*12		125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	-0-
*01		155 N	115	-0-	-40	-0-	-0-	114	2	1	9	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8C'												
WELL #: 2 RRCID -> 080158 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7180 - 7381												
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MOODY MINERALS "23D"												
WELL #: 2 RRCID -> 080159 COMPL. DATE 11/03/1978 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5863 - 5954												
*05		161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	159	2	2	9	-0-
*06		160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	159	2	1	9	-0-
*07		122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	121	2	1	9	-0-
*08		103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	-0-
*09		99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	2			-0-
*10		182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	181	2	1	9	-0-
*11		161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	159	2	2	9	-0-
*12		155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	153	2	2	9	-0-
*01		141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	140	2	1	9	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8B'												
WELL #: 1 RRCID -> 080160 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7235 - 7399												
*05		133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	131	2	2	9	-0-
*06		150 N	132	-0-	-18	-0-	-0-	131	2	1	9	-0-
*07		155 N	124	-0-	-31	-0-	-0-	123	2	1	9	-0-
*08		124 N	123	-0-	-1	-0-	-0-	122	2	1	9	-0-
*09		120 N	119	-0-	-1	-0-	-0-	119	2			-0-
*10		136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	135	2	1	9	-0-
*11		130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	129	2	1	9	-0-
*12		124 N	121	-0-	-3	-0-	-0-	120	2	1	9	-0-
*01		124 N	119	-0-	-5	-0-	-0-	118	2	1	9	-0-

MOODY MINERALS "9D"												
WELL #: 4 RRCID -> 080161 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7139 - 7333												
*05		353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	349	2	4	9	-0-
*06		351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	349	2	2	9	-0-
*07		340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	337	2	3	9	-0-
*08		351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	348	2	3	9	-0-
*09		300 N	262	-0-	-38	-0-	-0-	261	2	1	9	-0-
*10		310 N	214	-0-	-96	-0-	-0-	213	2	1	9	-0-
*11		314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	311	2	3	9	-0-
*12		287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	284	2	3	9	-0-
*01		284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	282	2	2	9	-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	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
*05		366 N	366	-0-	-0-	-0-	362	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
*06		364 N	364	-0-	-0-	-0-	362	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*07		346 N	346	-0-	-0-	-0-	343	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
*08		412 N	412	-0-	-0-	-0-	409	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
*09		341 N	341	-0-	-0-	-0-	340	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*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-

MOODY MINERALS "11D" WELL #: 4 RRCID -> 080186 COMPL. DATE 11/12/1978 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6769 - 6943															
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*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-

MONTGOMERY, C. C. "5C" WELL #: 3 RRCID -> 080560 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6096 - 7172															
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
*07		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-			-0-
*08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*09		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-			-0-
*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-

HATTON, E.H. ESTATE "13C" WELL #: 1 RRCID -> 080609 COMPL. DATE 07/06/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6598 - 6616															
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*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-

HOOVER, LAURA ESTATE "42A" WELL #: 2 RRCID -> 080696 COMPL. DATE 12/09/1979 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 6594 - 6222															
*05		511 N	511	-0-	-0-	-0-	504	2	7	9	Y	6	6	1	-0-
*06		507 N	507	-0-	-0-	-0-	504	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
*07		504 N	504	-0-	-0-	-0-	500	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
*08		507 N	507	-0-	-0-	-0-	501	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
*09		494 N	494	-0-	-0-	-0-	492	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
HATTON, E.H. ESTATE '14C'		WELL #: 1		RRCID -> 080860		COMPL. DATE 12/03/1978		TOTAL DEPTH 7467		PERF. 7096 - 7261		
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
*05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	370 2	6 9	Y	5	5 1		-0-
*06	390 N	372	-0-	-18	-0-	370 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	444 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
*08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	462 2	4 9	Y	4	4 1		-0-
*09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	439 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*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-

HATTON, E.H. ESTATE '8D'		WELL #: 3		RRCID -> 080985		COMPL. DATE 11/30/1978		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7206 - 7415		
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*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-

CLEGG-BECKER "A"		WELL #: 1055		RRCID -> 080986		COMPL. DATE 05/31/2002		TOTAL DEPTH 6785		PERF. 5278 - 5375		
*05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	429 2	6 9	Y	5	5 1		-0-
*06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	429 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	483 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
*08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	425 2	4 9	Y	4	4 1		-0-
*09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	409 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*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-

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 3		RRCID -> 080987		COMPL. DATE 12/31/1978		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7174 - 7399		
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*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-

HATTON, E.H. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 080988		COMPL. DATE 12/30/1978		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 6898 - 7077		
*05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	224 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
*06	270 N	225	-0-	-45	-0-	224 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*07	310 N	87	-0-	-223	-0-	86 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*08	217 N	88	-0-	-129	-0-	87 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*09	210 N	82	-0-	-128	-0-	82 2		Y	-0-			-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
HOOVER, LAURA ESTATE "A" WELL #: 1040 RRCID -> 080989 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6524 - 6683														
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		
*05		241 N	241	-0-	-0-	-0-	238 2	3 9	Y	3	3 1	-0-		
*06		239 N	239	-0-	-0-	-0-	238 2	1 9	Y	1	1 1	-0-		
*07		248 N	235	-0-	-13	-0-	233 2	2 9	Y	2	2 1	-0-		
*08		248 N	229	-0-	-19	-0-	227 2	2 9	Y	2	2 1	-0-		
*09		240 N	230	-0-	-10	-0-	229 2	1 9	Y	1	1 1	-0-		
*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-		

MOODY MINERALS "23B" WELL #: 4 RRCID -> 081358 COMPL. DATE 12/22/1978 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6813 - 6979														
*05		53 N	53	-0-	-0-	-0-	52 2	1 9	Y	1	1 1	-0-		
*06		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		Y	-0-		-0-		
*07		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		Y	-0-		-0-		
*08		53 N	53	-0-	-0-	-0-	52 2	1 9	Y	1	1 1	-0-		
*09		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		Y	-0-		-0-		
*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-		

MOODY MINERALS "23C" WELL #: 3 RRCID -> 081360 COMPL. DATE 12/15/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6768 - 6861														
*05		474 N	474	-0-	-0-	-0-	467 2	7 9	Y	6	6 1	-0-		
*06		470 N	470	-0-	-0-	-0-	467 2	3 9	Y	3	3 1	-0-		
*07		470 N	470	-0-	-0-	-0-	466 2	4 9	Y	4	4 1	-0-		
*08		473 N	473	-0-	-0-	-0-	469 2	4 9	Y	4	4 1	-0-		
*09		461 N	461	-0-	-0-	-0-	459 2	2 9	Y	2	2 1	-0-		
*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-		

HATTON, E.H. ESTATE '14B' WELL #: 3 RRCID -> 081361 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7175 - 7372														
*05		540 N	540	-0-	-0-	-0-	533 2	7 9	Y	6	6 1	-0-		
*06		536 N	536	-0-	-0-	-0-	533 2	3 9	Y	3	3 1	-0-		
*07		505 N	505	-0-	-0-	-0-	501 2	4 9	Y	4	4 1	-0-		
*08		579 N	579	-0-	-0-	-0-	573 2	6 9	Y	5	5 1	-0-		
*09		390 N	337	-0-	-53	-0-	336 2	1 9	Y	1	1 1	-0-		
*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-		

HOOVER, LAURA ESTATE "41B" WELL #: 1 RRCID -> 081362 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6643 - 6659														
*05		96 N	96	-0-	-0-	-0-	95 2	1 9	Y	1	1 1	-0-		
*06		96 N	96	-0-	-0-	-0-	95 2	1 9	Y	1	1 1	-0-		
*07		95 N	95	-0-	-0-	-0-	94 2	1 9	Y	1	1 1	-0-		
*08		93 N	89	-0-	-4	-0-	88 2	1 9	Y	1	1 1	-0-		
*09		90 N	88	-0-	-2	-0-	88 2		Y	-0-		-0-		
*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-		

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
MONTGOMERY, C. C.		WELL #: 74D		RRCID -> 081687		COMPL. DATE 06/06/2004			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5951 - 6384			
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		
*05	956 N	956	-0-	-0-	-0-	944 2	12 9 Y	11	11 1	-0-		
*06	950 N	950	-0-	-0-	-0-	944 2	6 9 Y	5	5 1	-0-		
*07	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1003 2	8 9 Y	7	7 1	-0-		
*08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1013 2	10 9 Y	9	9 1	-0-		
*09	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1038 2	4 9 Y	4	4 1	-0-		
*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-		

ROBERTSON, W. B., 1		WELL #: 1		RRCID -> 081689		COMPL. DATE 01/28/1979			TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6672 - 6701			
*05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	225 2	3 9 Y	3	3 1	-0-		
*06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	225 2	1 9 Y	1	1 1	-0-		
*07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	204 2	2 9 Y	2	2 1	-0-		
*08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	164 2	2 9 Y	2	2 1	-0-		
*09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	272 2	1 9 Y	1	1 1	-0-		
*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-		

MONTGOMERY, C. C. "8"		WELL #: 5		RRCID -> 081691		COMPL. DATE 10/25/1978			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5985 - 6100			
*05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	183 2	2 9 Y	2	2 1	-0-		
*06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	183 2	1 9 Y	1	1 1	-0-		
*07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	189 2	1 9 Y	1	1 1	-0-		
*08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	191 2	2 9 Y	2	2 1	-0-		
*09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	179 2	1 9 Y	1	1 1	-0-		
*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-		

HOOVER, LAURA ESTATE "41A"		WELL #: 2		RRCID -> 081790		COMPL. DATE 02/17/1979			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6512 - 6750			
*05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	81 2	1 9 Y	1	1 1	-0-		
*06	90 N	81	-0-	-9	-0-	81 2	1 9 Y	-0-	-0-	-0-		
*07	93 N	53	-0-	-40	-0-	52 2	1 9 Y	1	1 1	-0-		
*08	93 N	74	-0-	-19	-0-	73 2	1 9 Y	1	1 1	-0-		
*09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	1 9 Y	-0-	-0-	-0-		
*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-		

HOOVER, LAURA ESTATE "42D"		WELL #: 3		RRCID -> 081791		COMPL. DATE 03/03/1979			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7025 - 7221			
*05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	278 2	3 9 Y	3	3 1	-0-		
*06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	278 2	2 9 Y	2	2 1	-0-		
*07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	283 2	2 9 Y	2	2 1	-0-		
*08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	310 2	3 9 Y	3	3 1	-0-		
*09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	282 2	1 9 Y	1	1 1	-0-		
*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-		

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218											
HATTON, E.H. ESTATE "14D" WELL #: 2 RRCID -> 081792 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7141 - 7329											
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
*05		204 N	204	-0-	-0-	202 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*06		203 N	203	-0-	-0-	202 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*07		238 N	238	-0-	-0-	236 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*08		217 N	129	-0-	-88	128 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*09		248 N	248	-0-	-0-	247 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*10		278 N	278	-0-	-0-	276 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*11		270 N	270	-0-	-0-	267 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*12		248 N	238	-0-	-10	235 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*01		279 N	239	-0-	-40	237 2	2 9	Y	2	2 1	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 41C WELL #: 3 RRCID -> 082040 COMPL. DATE 03/17/1979 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7078 - 7270											
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10		14B2 EXT	-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-

HOOVER, LAURA ESTATE "42B" WELL #: 4 RRCID -> 082331 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6949 - 7117											
*06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*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-

MOODY MINERALS "29A" WELL #: 1 RRCID -> 082415 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6944 - 7002											
*05		450 N	450	-0-	-0-	444 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
*06		446 N	446	-0-	-0-	444 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*07		442 N	442	-0-	-0-	439 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*08		447 N	447	-0-	-0-	443 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
*09		450 N	434	-0-	-16	432 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*10		434 N	396	-0-	-38	394 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*11		435 N	435	-0-	-0-	431 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
*12		444 N	444	-0-	-0-	438 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
*01		440 N	440	-0-	-0-	436 2	4 9	Y	4	4 1	-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 2 RRCID -> 082416 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6635 - 7047											
*05		208 N	208	-0-	-0-	206 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*06		210 N	207	-0-	-3	206 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*07		217 N	199	-0-	-18	197 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*08		217 N	132	-0-	-85	131 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*09		210 N	195	-0-	-15	194 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*10		186 N	154	-0-	-32	153 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*11		192 N	192	-0-	-0-	190 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*12		209 N	209	-0-	-0-	207 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*01		216 N	216	-0-	-0-	214 2	2 9	Y	2	2 1	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
CARSON-MILLSPAUGH "A"		WELL #: 3046		RRCID -> 082803		COMPL. DATE 12/29/1979		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7175 - 7366		
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
*05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	248 2	3 9 Y	3	3 1	-0-
*06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	248 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
*07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	246 2	2 9 Y	2	2 1	-0-
*08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	193 2	2 9 Y	2	2 1	-0-
*09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	299 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
*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-

CARSON, IRA "A1"		WELL #: 301		RRCID -> 082804		COMPL. DATE 12/29/1978		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6776 - 6957		
*05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	163 2	2 9 Y	2	2 1	-0-
*06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	163 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
*07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	157 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
*08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	157 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
*09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	157 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
*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-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 4		RRCID -> 083096		COMPL. DATE 04/19/1979		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6313 - 6460		
*05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	175 2	2 9 Y	2	2 1	-0-
*06	180 N	176	-0-	-4	-0-	175 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
*07	186 N	178	-0-	-8	-0-	177 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
*08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	187 2	2 9 Y	2	2 1	-0-
*09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	185 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
*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-

MONTGOMERY, C. C. "12A"		WELL #: 3		RRCID -> 083367		COMPL. DATE 04/19/1979		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6378 - 6521		
*05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	82 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
*06	120 N	82	-0-	-38	-0-	82 2	Y	-0-	-0-	-0-
*07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	92 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
*08	93 N	85	-0-	-8	-0-	84 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
*09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	Y	-0-	-0-	-0-
*10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	97 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
*11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	144 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
*12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	110 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
*01	93 N	85	-0-	-8	-0-	84 2	1 9 Y	1	1 1	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "A"		WELL #: 2040		RRCID -> 083643		COMPL. DATE 06/22/1979		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6554 - 6600		
*05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	218 2	3 9 Y	3	3 1	-0-
*06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	218 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
*07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	218 2	2 9 Y	2	2 1	-0-
*08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	216 2	2 9 Y	2	2 1	-0-
*09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	220 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
*10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	219 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	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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
HOOVER, LAURA ESTATE "41D" WELL #: 4 RRCID -> 083644 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6899 - 6952												
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
*05		170 N	170	-0-	-0-	-0-	168 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*06		169 N	169	-0-	-0-	-0-	168 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*07		186 N	155	-0-	-31	-0-	154 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*08		164 N	164	-0-	-0-	-0-	162 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*09		180 N	170	-0-	-10	-0-	169 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*10		155 N	125	-0-	-30	-0-	124 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		186 N	178	-0-	-8	-0-	176 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*01		184 N	184	-0-	-0-	-0-	182 2	2 9	Y	2	2 1	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8A' WELL #: 4 RRCID -> 084325 COMPL. DATE 08/24/1979 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7233 - 7461												
*05		298 N	298	-0-	-0-	-0-	295 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*06		300 N	297	-0-	-3	-0-	295 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*07		279 N	106	-0-	-173	-0-	105 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*08		310 N	48	-0-	-262	-0-	47 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*09		300 N	218	-0-	-82	-0-	217 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*10		330 N	330	-0-	-0-	-0-	328 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*11		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1748 2	13 9	Y	12	12 1	-0-
*12		419 N	419	-0-	-0-	-0-	410 2	9 9	Y	8	8 1	-0-
*01		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												
*05		316 N	316	-0-	-0-	-0-	312 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
*06		314 N	314	-0-	-0-	-0-	312 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*07		310 N	302	-0-	-8	-0-	300 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*08		310 N	292	-0-	-18	-0-	289 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*09		300 N	289	-0-	-11	-0-	288 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*10		310 N	279	-0-	-31	-0-	277 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		310 N	286	-0-	-24	-0-	283 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*01		304 N	304	-0-	-0-	-0-	301 2	3 9	Y	3	3 1	-0-

MILLSIPAUGH, AUSTIN C. "32B" WELL #: 3 RRCID -> 085231 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6793 - 6947												
*05		230 N	230	-0-	-0-	-0-	227 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*06		330 N	228	-0-	-102	-0-	227 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*07		341 N	262	-0-	-79	-0-	260 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*08		366 N	366	-0-	-0-	-0-	363 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*09		443 N	443	-0-	-0-	-0-	441 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*10		393 N	393	-0-	-0-	-0-	391 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*11		402 N	402	-0-	-0-	-0-	398 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		404 N	404	-0-	-0-	-0-	400 2	4 9	Y	4	4 1	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 4 RRCID -> 085432 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7016 - 7059												
*05		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		Y	-0-		-0-
*06		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		Y	-0-		-0-
*07		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-		-0-
*08		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
*09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
*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-

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	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)		CODE		CODE	M	
*05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-
*06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-
*07		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-
*08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-
*09		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-
*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-

HOOVER, LAURA ESTATE "42C" WELL #: 5 RRCID -> 086050 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6988 - 7209												
*05		163 N	163	-0-	-0-	-0-	161	2	2	9	Y	2
*06		180 N	162	-0-	-18	-0-	161	2	1	9	Y	1
*07		186 N	186	-0-	-0-	-0-	185	2	1	9	Y	1
*08		182 N	182	-0-	-0-	-0-	180	2	2	9	Y	2
*09		191 N	191	-0-	-0-	-0-	190	2	1	9	Y	1
*10		186 N	172	-0-	-14	-0-	171	2	1	9	Y	1
*11		180 N	178	-0-	-2	-0-	176	2	2	9	Y	2
*12		186 N	186	-0-	-0-	-0-	184	2	2	9	Y	2
*01		186 N	175	-0-	-11	-0-	173	2	2	9	Y	2

CHILDRESS 22 WELL #: 2 RRCID -> 086859 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5874 - 5888												
*05		168 N	168	-0-	-0-	-0-	166	2	2	9	Y	2
*06		210 N	167	-0-	-43	-0-	166	2	1	9	Y	1
*07		296 N	296	-0-	-0-	-0-	294	2	2	9	Y	2
*08		199 N	199	-0-	-0-	-0-	197	2	2	9	Y	2
*09		182 N	182	-0-	-0-	-0-	181	2	1	9	Y	1
*10		279 N	187	-0-	-92	-0-	186	2	1	9	Y	1
*11		214 N	214	-0-	-0-	-0-	212	2	2	9	Y	2
*12		201 N	201	-0-	-0-	-0-	199	2	2	9	Y	2
*01		194 N	194	-0-	-0-	-0-	192	2	2	9	Y	2

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5508 RRCID -> 086889 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5888 - 6100												
*05		493 N	493	-0-	-0-	-0-	486	2	7	9	Y	6
*06		489 N	489	-0-	-0-	-0-	486	2	3	9	Y	3
*07		496 N	480	-0-	-16	-0-	476	2	4	9	Y	4
*08		496 N	484	-0-	-12	-0-	480	2	4	9	Y	4
*09		480 N	476	-0-	-4	-0-	474	2	2	9	Y	2
*10		468 N	468	-0-	-0-	-0-	465	2	3	9	Y	3
*11		471 N	471	-0-	-0-	-0-	467	2	4	9	Y	4
*12		496 N	477	-0-	-19	-0-	471	2	6	9	Y	5
*01		480 N	480	-0-	-0-	-0-	476	2	4	9	Y	4

CLEGG, BILL "B" WELL #: 6055 RRCID -> 086890 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5212 - 5395												
*05		150 N	150	-0-	-0-	-0-	148	2	2	9	Y	2
*06		150 N	149	-0-	-1	-0-	148	2	1	9	Y	1
*07		155 N	133	-0-	-22	-0-	132	2	1	9	Y	1
*08		155 N	122	-0-	-33	-0-	121	2	1	9	Y	1
*09		150 N	133	-0-	-17	-0-	133	2			Y	-0-
*10		134 N	134	-0-	-0-	-0-	133	2	1	9	Y	1
*11		132 N	132	-0-	-0-	-0-	131	2	1	9	Y	1
*12		124 N	122	-0-	-2	-0-	121	2	1	9	Y	1
*01		128 N	128	-0-	-0-	-0-	127	2	1	9	Y	1

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
COX, L. B. JR. "B" WELL #: 1010 RRCID -> 087503 COMPL. DATE 01/26/1980 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7220 - 7366														
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		
*05		160 N	160	-0-	-0-	-0-	158 2	2 9	Y	2	2 1	-0-		
*06		159 N	159	-0-	-0-	-0-	158 2	1 9	Y	1	1 1	-0-		
*07		174 N	174	-0-	-0-	-0-	173 2	1 9	Y	1	1 1	-0-		
*08		165 N	165	-0-	-0-	-0-	163 2	2 9	Y	2	2 1	-0-		
*09		186 N	186	-0-	-0-	-0-	185 2	1 9	Y	1	1 1	-0-		
*10		155 N	143	-0-	-12	-0-	142 2	1 9	Y	1	1 1	-0-		
*11		168 N	168	-0-	-0-	-0-	167 2	1 9	Y	1	1 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-	175 2	1 9	Y	1	1 1	-0-		

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5507 RRCID -> 087504 COMPL. DATE 02/22/1980 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6193 - 6403														
*05		99 N	99	-0-	-0-	-0-	98 2	1 9	Y	1	1 1	-0-		
*06		270 N	99	-0-	-171	-0-	98 2	1 9	Y	1	1 1	-0-		
*07		248 N	169	-0-	-79	-0-	168 2	1 9	Y	1	1 1	-0-		
*08		127 N	127	-0-	-0-	-0-	126 2	1 9	Y	1	1 1	-0-		
*09		158 N	158	-0-	-0-	-0-	157 2	1 9	Y	1	1 1	-0-		
*10		200 N	200	-0-	-0-	-0-	199 2	1 9	Y	1	1 1	-0-		
*11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	120 2	1 9	Y	1	1 1	-0-		
*12		155 N	115	-0-	-40	-0-	114 2	1 9	Y	1	1 1	-0-		
*01		186 N	114	-0-	-72	-0-	113 2	1 9	Y	1	1 1	-0-		

CARSON, IRA "A1" WELL #: 4046 RRCID -> 087506 COMPL. DATE 01/19/1980 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7189 - 7365														
*05		323 N	323	-0-	-0-	-0-	319 2	4 9	Y	4	4 1	-0-		
*06		321 N	321	-0-	-0-	-0-	319 2	2 9	Y	2	2 1	-0-		
*07		312 N	312	-0-	-0-	-0-	310 2	2 9	Y	2	2 1	-0-		
*08		312 N	312	-0-	-0-	-0-	309 2	3 9	Y	3	3 1	-0-		
*09		302 N	302	-0-	-0-	-0-	301 2	1 9	Y	1	1 1	-0-		
*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-		

CHILDRESS, CRYSTELLE "1" WELL #: 1 RRCID -> 087507 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5967 - 6518														
*05		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-		-0-		
*06		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-		-0-		
*07		62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2		N	-0-		-0-		
*08		62 N	41	-0-	-21	-0-	41 2		N	-0-		-0-		
*09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-		
*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-		

CHILDRESS, CRYSTELLE 3 WELL #: 1 RRCID -> 087508 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5958 - 6542														
*05		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1119 2	12 9	Y	11	11 1	-0-		
*06		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1119 2	6 9	Y	5	5 1	-0-		
*07		728 N	728	-0-	-0-	-0-	722 2	6 9	Y	5	5 1	-0-		
*08		1116 N	719	-0-	-397	-0-	711 2	8 9	Y	7	7 1	-0-		
*09		1110 N	585	-0-	-525	-0-	583 2	2 9	Y	2	2 1	-0-		
*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	-0-	1	

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MILLSPAUGH, AUSTIN "12C" WELL #: 2 RRCID -> 088069 COMPL. DATE 01/19/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7197 - 7301												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	309	2	4	9	Y	4	4 1
*06	330 N	311	-0-	-19	-0-	309	2	2	9	Y	2	2 1
*07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	388	2	3	9	Y	3	3 1
*08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	378	2	3	9	Y	3	3 1
*09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	385	2	1	9	Y	1	1 1
*10	403 N	376	-0-	-27	-0-	374	2	2	9	Y	2	2 1
*11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	400	2	3	9	Y	3	3 1
*12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	538	2	6	9	Y	5	5 1
*01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	649	2	6	9	Y	5	5 1

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 3 RRCID -> 088070 COMPL. DATE 01/05/1980 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7122 - 7146												
*05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-	-0-
*06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-	-0-
*07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-	-0-
*08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1	9	Y	1	1 1
*09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	294	2	1	9	Y	1	1 1
*10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	198	2	1	9	Y	1	1 1
*11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	218	2	2	9	Y	2	2 1
*12	217 N	209	-0-	-8	-0-	207	2	2	9	Y	2	2 1
*01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	238	2	2	9	Y	2	2 1

MILLSPAUGH, AUSTIN "32C" WELL #: 1 RRCID -> 088072 COMPL. DATE 03/28/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6647 - 6915												
*05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	140	2	2	9	Y	2	2 1
*06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	140	2	1	9	Y	1	1 1
*07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	140	2	1	9	Y	1	1 1
*08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	130	2	1	9	Y	1	1 1
*09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	138	2	1	9	Y	1	1 1
*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
*12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	143	2	2	9	Y	2	2 1
*01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	138	2	1	9	Y	1	1 1

MOODY MINERALS "27A" WELL #: 3 RRCID -> 088166 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6850 - 7016												
*05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-	-0-
*06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-	-0-
*07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-	-0-
*08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-	-0-
*09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-	-0-
*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
*01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. STATE WELL #: 1071 RRCID -> 089209 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7165 - 7259												
*05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	187	2	1	9	Y	1	1 1
*06	240 N	188	-0-	-52	-0-	187	2	1	9	Y	1	1 1
*07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	368	2	2	9	Y	2	2 1
*08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	297	2	3	9	Y	3	3 1
*09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	257	2	1	9	Y	1	1 1
*10	279 N	109	-0-	-170	-0-	108	2	1	9	Y	1	1 1
*11	270 N	158	-0-	-112	-0-	157	2	1	9	Y	1	1 1
*12	279 N	202	-0-	-77	-0-	200	2	2	9	Y	2	2 1
*01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	219	2	2	9	Y	2	2 1

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A1" WELL #: 3012 RRCID -> 090694 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7254 - 7341												
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
*05		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	Y	-0-		-0-
*06		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2	Y	-0-		-0-
*07		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2	Y	-0-		-0-
*08		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	Y	-0-		-0-
*09		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2	Y	-0-		-0-
*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-

MONTGOMERY, C.C. "5B" WELL #: 4 RRCID -> 090822 COMPL. DATE 11/08/1980 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6063 - 6589												
*05		152 N	152	-0-	-0-	-0-	150	2	2 9 Y	2	2 1	-0-
*06		151 N	151	-0-	-0-	-0-	150	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
*07		155 N	148	-0-	-7	-0-	147	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
*08		155 N	149	-0-	-6	-0-	148	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
*09		150 N	145	-0-	-5	-0-	144	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
*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-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A4" WELL #: 2070 RRCID -> 091388 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7005 - 7104												
*05		64 N	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
*06		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	Y	-0-		-0-
*07		79 N	79	-0-	-0-	-0-	78	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
*08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	67	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
*09		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	Y	-0-		-0-
*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-

JONES-MILLER WELL #: 2 C RRCID -> 091389 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6150 - 6614												
*05		169 N	169	-0-	-0-	-0-	168	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
*06		180 N	168	-0-	-12	-0-	168	2	Y	-0-		-0-
*07		186 N	160	-0-	-26	-0-	159	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
*08		158 N	158	-0-	-0-	-0-	157	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
*09		180 N	154	-0-	-26	-0-	154	2	Y	-0-		-0-
*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-

MILLSPAUGH, SARAH C. "14D" WELL #: 3 RRCID -> 091423 COMPL. DATE 10/27/1980 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6483 - 6629												
*05		276 N	276	-0-	-0-	-0-	273	2	3 9 Y	3	3 1	-0-
*06		275 N	275	-0-	-0-	-0-	273	2	2 9 Y	2	2 1	-0-
*07		279 N	271	-0-	-8	-0-	269	2	2 9 Y	2	2 1	-0-
*08		279 N	268	-0-	-11	-0-	266	2	2 9 Y	2	2 1	-0-
*09		270 N	259	-0-	-11	-0-	258	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
SUTTON		WELL #: 1403		RRCID -> 091610		COMPL. DATE 01/24/1981		TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6308 - 6396							
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
*05	81 N	81	-0-	-0-	-0-		81	2		Y	-0-				-0-
*06	75 N	75	-0-	-0-	-0-		75	2		Y	-0-				-0-
*07	124 N	65	-0-	-59	-0-		65	2		Y	-0-				-0-
*08	93 N	77	-0-	-16	-0-		77	2		Y	-0-				-0-
*09	95 N	95	-0-	-0-	-0-		95	2		Y	-0-				-0-
*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-

SUTTON		WELL #: 1404		RRCID -> 091720		COMPL. DATE 02/04/1981		TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6276 - 6393							
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*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-

CLEGG, ELOISE CARSON ET VIR C-1		WELL #: 2010		RRCID -> 091935		COMPL. DATE 11/20/1980		TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6408 - 6444							
*05	46 N	46	-0-	-0-	-0-		45	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*06	60 N	45	-0-	-15	-0-		45	2			Y	-0-			-0-
*07	62 N	44	-0-	-18	-0-		44	2			Y	-0-			-0-
*08	43 N	43	-0-	-0-	-0-		43	2			Y	-0-			-0-
*09	60 N	42	-0-	-18	-0-		42	2			Y	-0-			-0-
*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-

CLEGG, ELOISE CARSON ET VIR "C-2"		WELL #: 1010A		RRCID -> 091936		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 7006 PERF. 5840 - 6334							
*05	84 N	84	-0-	-0-	-0-		83	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*06	83 N	83	-0-	-0-	-0-		83	2			Y	-0-			-0-
*07	73 N	73	-0-	-0-	-0-		72	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*08	77 N	77	-0-	-0-	-0-		76	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*09	71 N	71	-0-	-0-	-0-		71	2			Y	-0-			-0-
*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-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A1"		WELL #: 4012		RRCID -> 091937		COMPL. DATE 11/18/1980		TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7234 - 7386							
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
MILLSPAUGH, SARAH C. 70B WELL #: 3 RRCID -> 091990 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7163 - 7359														
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
*05		91 N	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	Y	1	1	-0-
*06		91 N	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	Y	1	1	-0-
*07		79 N	79	-0-	-0-	-0-	78	2	1	9	Y	1	1	-0-
*08		93 N	74	-0-	-19	-0-	73	2	1	9	Y	1	1	-0-
*09		90 N	57	-0-	-33	-0-	57	2			Y	-0-		-0-
*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	-0-
*01		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 4 RRCID -> 092076 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6074 - 7006														
*05		595 N	595	-0-	-0-	-0-	587	2	8	9	Y	7	1	-0-
*06		544 N	544	-0-	-0-	-0-	541	2	3	9	Y	3	1	-0-
*07		558 N	551	-0-	-7	-0-	547	2	4	9	Y	4	1	-0-
*08		589 N	561	-0-	-28	-0-	555	2	6	9	Y	5	1	-0-
*09		542 N	542	-0-	-0-	-0-	540	2	2	9	Y	2	1	-0-
*10		558 N	151	-0-	-407	-0-	149	2	2	9	Y	2	1	-0-
*11		540 N	15	-0-	-525	-0-	14	2	1	9	Y	1	1	-0-
*12		558 N	270	-0-	-288	-0-	267	2	3	9	Y	3	1	-0-
*01		155 N	100	-0-	-55	-0-	99	2	1	9	Y	1	1	-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 16D WELL #: 3 RRCID -> 092732 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6924 - 7009														
*05		114 N	114	-0-	-0-	-0-	113	2	1	9	Y	1	1	-0-
*06		120 N	114	-0-	-6	-0-	113	2	1	9	Y	1	1	-0-
*07		125 N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	Y	1	1	-0-
*08		124 N	101	-0-	-23	-0-	100	2	1	9	Y	1	1	-0-
*09		120 N	99	-0-	-21	-0-	99	2			Y	-0-		-0-
*10		127 N	127	-0-	-0-	-0-	126	2	1	9	Y	1	1	-0-
*11		133 N	133	-0-	-0-	-0-	132	2	1	9	Y	1	1	-0-
*12		153 N	153	-0-	-0-	-0-	151	2	2	9	Y	2	1	-0-
*01		148 N	148	-0-	-0-	-0-	146	2	2	9	Y	2	1	-0-

COX, L. B. JR. "A" WELL #: 2011 RRCID -> 092733 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7263 - 7383														
*05		162 N	162	-0-	-0-	-0-	160	2	2	9	Y	2	1	-0-
*06		161 N	161	-0-	-0-	-0-	160	2	1	9	Y	1	1	-0-
*07		160 N	160	-0-	-0-	-0-	159	2	1	9	Y	1	1	-0-
*08		171 N	171	-0-	-0-	-0-	169	2	2	9	Y	2	1	-0-
*09		156 N	156	-0-	-0-	-0-	155	2	1	9	Y	1	1	-0-
*10		155 N	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1	9	Y	1	1	-0-
*11		167 N	167	-0-	-0-	-0-	165	2	2	9	Y	2	1	-0-
*12		155 N	142	-0-	-13	-0-	140	2	2	9	Y	2	1	-0-
*01		171 N	171	-0-	-0-	-0-	170	2	1	9	Y	1	1	-0-

MILLER, ROY "1" WELL #: 1 RRCID -> 092735 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6110 - 9084														
*02		784 N	726	-0-	-58	-0-	668	2	58	9	Y	53	1	48
*03		857 N	857	-0-	-0-	-0-	799	2	58	9	Y	53	1	48
*04		760 N	760	-0-	-0-	-0-	756	2	4	9	Y	4	1	48
*05		791 N	791	-0-	-0-	-0-	785	2	6	9	Y	5	1	48
*06		787 N	787	-0-	-0-	-0-	785	2	2	9	Y	2	1	48
*07		775 N	647	-0-	-128	-0-	645	2	2	9	Y	2	1	48
*08		775 N	618	-0-	-157	-0-	615	2	3	9	Y	3	1	48
*09		780 N	595	-0-	-185	-0-	594	2	1	9	Y	1	1	48
*10		651 N	591	-0-	-60	-0-	589	2	2	9	Y	2	1	48
*11		600 N	578	-0-	-22	-0-	575	2	3	9	Y	3	1	48
*12		620 N	546	-0-	-74	-0-	543	2	3	9	Y	3	1	48
*01		589 N	478	-0-	-111	-0-	477	2	1	9	Y	1	1	48

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
CLEGG, ELOISE CARSON WELL #: 902 RRCID -> 092826 COMPL. DATE 02/09/1981 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6381 - 6414													
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
*05		432 N	432	-0-	-0-	-0-	426 2	6 9	Y	5	5 1		-0-
*06		450 N	428	-0-	-22	-0-	426 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*07		465 N	416	-0-	-49	-0-	413 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
*08		437 N	437	-0-	-0-	-0-	433 2	4 9	Y	4	4 1		-0-
*09		420 N	405	-0-	-15	-0-	403 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*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-

HOLMSLEY, PEEKY ET AL "A" WELL #: 3040 RRCID -> 092828 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6759 - 6890													
*05		188 N	188	-0-	-0-	-0-	186 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*06		187 N	187	-0-	-0-	-0-	186 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*07		172 N	172	-0-	-0-	-0-	171 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*08		172 N	172	-0-	-0-	-0-	170 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*09		172 N	172	-0-	-0-	-0-	171 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*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-

HOLMSLEY, PEERY ET AL WELL #: 1068 RRCID -> 092829 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 6337 - 7362													
*05		217 N	217	-0-	-0-	-0-	214 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
*06		215 N	215	-0-	-0-	-0-	214 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*07		217 N	169	-0-	-48	-0-	168 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*08		243 N	243	-0-	-0-	-0-	241 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*09		221 N	221	-0-	-0-	-0-	220 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*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-

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5515 RRCID -> 093138 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 5877 - 6001													
*05		149 N	149	-0-	-0-	-0-	147 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*06		148 N	148	-0-	-0-	-0-	147 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*07		136 N	136	-0-	-0-	-0-	135 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*08		140 N	140	-0-	-0-	-0-	139 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*09		138 N	138	-0-	-0-	-0-	137 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*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-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B" WELL #: 103 RRCID -> 093139 COMPL. DATE 03/02/1981 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 6994 - 7124													
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
*07		93 N	5	-0-	-88	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MILLSPAUGH, 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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
*05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	126	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*06	180 N	127	-0-	-53	-0-	126	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*07	186 N	89	-0-	-97	-0-	88	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*08	124 N	74	-0-	-50	-0-	73	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*09	120 N	61	-0-	-59	-0-	61	2		Y	-0-		-0-
*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-

MILLSPAUGH, SARAH C. "B" WELL #: 4016 RRCID -> 093577 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6512 - 6542												
*05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		Y	-0-		-0-
*07	124 N	112	-0-	-12	-0-	111	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*09	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2		Y	-0-		-0-
*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-

MILLSPAUGH, SARAH C. "14A" WELL #: 4 RRCID -> 093578 COMPL. DATE 03/22/1981 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6560 - 6656												
*05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	333	2	4 9	Y	4	4 1	-0-
*06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	333	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*07	341 N	321	-0-	-20	-0-	319	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*08	341 N	325	-0-	-16	-0-	322	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*09	330 N	312	-0-	-18	-0-	311	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*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-

BEAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 093579 COMPL. DATE 05/18/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6101 - 6712												
*06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-		-0-
*07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-		-0-
*08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-		-0-
*09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-		-0-
*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-

MONTGOMERY, C. C. "2A" WELL #: 5 RRCID -> 093677 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5929 - 6427												
*05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	141	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	150	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	161	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218											
HOLMSLEY, PEERY ET AL "A2" WELL #: 101 RRCID -> 093815 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7210 - 7310											
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
*05		206 N	206	-0-	-0-	204 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*06		205 N	205	-0-	-0-	204 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*07		195 N	195	-0-	-0-	194 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*08		199 N	199	-0-	-0-	197 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*09		196 N	196	-0-	-0-	195 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*10		186 N	186	-0-	-0-	185 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*11		198 N	198	-0-	-0-	196 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*12		204 N	204	-0-	-0-	202 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*01		207 N	207	-0-	-0-	205 2	2 9	Y	2	2 1	-0-

COX, L. B. JR. "B" WELL #: 2010 RRCID -> 093817 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7229 - 7331											
*05		183 N	183	-0-	-0-	181 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*06		182 N	182	-0-	-0-	181 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*07		186 N	173	-0-	-13	172 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*08		195 N	195	-0-	-0-	193 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*09		180 N	168	-0-	-12	167 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*10		186 N	175	-0-	-11	174 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*11		180 N	172	-0-	-8	170 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*12		187 N	187	-0-	-0-	185 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*01		187 N	187	-0-	-0-	185 2	2 9	Y	2	2 1	-0-

HOLMSLEY, PERRY ET AL "A1" WELL #: 2031 RRCID -> 093818 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7208 - 7337											
*05		275 N	275	-0-	-0-	272 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*06		274 N	274	-0-	-0-	272 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*07		279 N	244	-0-	-35	242 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*08		279 N	278	-0-	-1	276 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*09		270 N	232	-0-	-38	231 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*10		248 N	164	-0-	-84	163 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*11		270 N	262	-0-	-8	260 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*12		277 N	277	-0-	-0-	274 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*01		272 N	272	-0-	-0-	270 2	2 9	Y	2	2 1	-0-

COX, L. B., JR. "D" WELL #: 1025 RRCID -> 094212 COMPL. DATE 03/21/1981 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6560 - 6656											
*05		222 N	222	-0-	-0-	219 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*06		220 N	220	-0-	-0-	219 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*07		232 N	232	-0-	-0-	230 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*08		221 N	221	-0-	-0-	219 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*09		221 N	221	-0-	-0-	220 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*10		217 N	213	-0-	-4	212 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*11		216 N	216	-0-	-0-	214 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*12		223 N	223	-0-	-0-	220 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*01		233 N	233	-0-	-0-	231 2	2 9	Y	2	2 1	-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "16A" WELL #: 2 RRCID -> 094527 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6870 - 6978											
*05		116 N	116	-0-	-0-	115 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*06		120 N	116	-0-	-4	115 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*07		124 N	80	-0-	-44	79 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*08		124 N	71	-0-	-53	70 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*09		120 N	79	-0-	-41	79 2		Y	-0-		-0-
*10		93 N	22	-0-	-71	22 2		Y	-0-		-0-
*11		93 N	93	-0-	-0-	92 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*12		93 N	85	-0-	-8	84 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*01		93 N	93	-0-	-0-	92 2	1 9	Y	1	1 1	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
COX, L. B. JR. "A"		WELL #: 208		RRCID -> 095408		COMPL. DATE 05/04/1981		TOTAL DEPTH 7574 PERF. 6898 - 7322		
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
*05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-	-0-	-0-
*06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-	-0-	-0-
*07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	Y	-0-	-0-	-0-
*08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	Y	-0-	-0-	-0-
*09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	Y	-0-	-0-	-0-
*10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2	Y	-0-	-0-	-0-
*11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2	Y	-0-	-0-	-0-

COX, L. B. JR. "A"		WELL #: 308		RRCID -> 095411		COMPL. DATE 04/07/1981		TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7039 - 7163		
*05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	154 2	2 9 Y	2	2 1	-0-
*06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	154 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
*07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	178 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
*08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	154 2	2 9 Y	2	2 1	-0-
*09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	154 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
*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-

HENDERSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 095698		COMPL. DATE 09/08/1981		TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6402 - 6578		
*06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-	-0-	-0-
*07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	N	-0-	-0-	-0-
*08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2	N	-0-	-0-	-0-
*09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2	N	-0-	-0-	-0-
*10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-	-0-	-0-
*11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-	-0-	-0-
*12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	N	-0-	-0-	-0-
*01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-	-0-	-0-

HOLMSLEY, PEERY ET AL		WELL #: 2068		RRCID -> 096502		COMPL. DATE 07/15/1981		TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7183 - 7328		
*05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	134 2	2 9 Y	2	2 1	-0-
*06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	134 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
*07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	141 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
*08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	162 2	2 9 Y	2	2 1	-0-
*09	120 N	115	-0-	-5	-0-	115 2	Y	-0-	-0-	-0-
*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-

ROBERTSON "19A"		WELL #: 1		RRCID -> 096530		COMPL. DATE 06/29/1981		TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6361 - 6695		
*05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	191 2	2 9 Y	2	2 1	-0-
*06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	191 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
*07	186 N	103	-0-	-83	-0-	102 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
*08	186 N	175	-0-	-11	-0-	173 2	2 9 Y	2	2 1	-0-
*09	180 N	172	-0-	-8	-0-	171 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND)			//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.// 760218								
COX, L. B. JR. "D"			WELL #: 2025A		RRCID -> 097009	COMPL. DATE 08/13/1981	TOTAL DEPTH 7381	PERF. 7025	-		7330
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	
*05		149 N	149	-0-	-0-	147 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*06		150 N	148	-0-	-2	147 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*07		157 N	157	-0-	-0-	156 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*08		155 N	147	-0-	-8	146 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*09		150 N	147	-0-	-3	146 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*10		155 N	130	-0-	-25	129 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*11		153 N	153	-0-	-0-	152 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*12		162 N	162	-0-	-0-	160 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*01		154 N	154	-0-	-0-	152 2	2 9	Y	2	2 1	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "AL"			WELL #: 5012		RRCID -> 097011	COMPL. DATE 08/30/1981	TOTAL DEPTH 7521	PERF. 7239	-		7322
*05		85 N	85	-0-	-0-	84 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*06		84 N	84	-0-	-0-	84 2		Y	-0-		-0-
*07		79 N	79	-0-	-0-	78 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*08		89 N	89	-0-	-0-	88 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*09		75 N	75	-0-	-0-	75 2		Y	-0-		-0-
*10		82 N	82	-0-	-0-	82 2		Y	-0-		-0-
*11		85 N	85	-0-	-0-	84 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*12		85 N	85	-0-	-0-	84 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*01		85 N	85	-0-	-0-	84 2	1 9	Y	1	1 1	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "AL"			WELL #: 305		RRCID -> 097070	COMPL. DATE 11/07/1981	TOTAL DEPTH 7366	PERF. 7074	-		7164
*05		522 N	522	-0-	-0-	515 2	7 9	Y	6	6 1	-0-
*06		518 N	518	-0-	-0-	515 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*07		605 N	605	-0-	-0-	601 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
*08		629 N	629	-0-	-0-	622 2	7 9	Y	6	6 1	-0-
*09		587 N	587	-0-	-0-	585 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*10		608 N	608	-0-	-0-	604 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
*11		650 N	650	-0-	-0-	643 2	7 9	Y	6	6 1	-0-
*12		670 N	670	-0-	-0-	661 2	9 9	Y	8	8 1	-0-
*01		644 N	644	-0-	-0-	637 2	7 9	Y	6	6 1	-0-

HOOVER, ALMEDA M. ET AL "B-1"			WELL #: 2021		RRCID -> 097071	COMPL. DATE 10/05/1981	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 6780	-		7470
*05		190 N	190	-0-	-0-	188 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*06		189 N	189	-0-	-0-	188 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*07		203 N	203	-0-	-0-	202 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*08		196 N	196	-0-	-0-	194 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*09		190 N	190	-0-	-0-	189 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*10		217 N	182	-0-	-35	181 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*11		197 N	197	-0-	-0-	195 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*12		212 N	212	-0-	-0-	210 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*01		221 N	221	-0-	-0-	219 2	2 9	Y	2	2 1	-0-

HOOVER ESTATE			WELL #: 406		RRCID -> 097321	COMPL. DATE 09/19/1981	TOTAL DEPTH 7610	PERF. 6672	-		7402
*05		16 N	16	-0-	-0-	16 2		Y	-0-		-0-
*06		17 N	17	-0-	-0-	16 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*07		347 N	347	-0-	-0-	344 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*08		296 N	296	-0-	-0-	293 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*09		278 N	278	-0-	-0-	277 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*10		279 N	221	-0-	-58	220 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*11		270 N	229	-0-	-41	227 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*12		279 N	228	-0-	-51	225 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*01		235 N	235	-0-	-0-	233 2	2 9	Y	2	2 1	-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
HOOVER ESTATE WELL #: 206 RRCID -> 097323 COMPL. DATE 11/09/1981 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 6611 - 7429													
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
*05		149 N	149	-0-	-0-	-0-	147 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*06		148 N	148	-0-	-0-	-0-	147 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*07		123 N	123	-0-	-0-	-0-	122 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*08		156 N	156	-0-	-0-	-0-	155 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*09		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		Y	-0-			-0-
*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-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B" WELL #: 1017 RRCID -> 097489 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 6642 - 7068													
*05		217 N	217	-0-	-0-	-0-	215 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*06		216 N	216	-0-	-0-	-0-	215 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*07		271 N	271	-0-	-0-	-0-	269 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*08		264 N	264	-0-	-0-	-0-	262 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*09		239 N	239	-0-	-0-	-0-	238 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*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-

MITCHELL, JOHN ESTATE "A1" WELL #: 2055 RRCID -> 098282 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6910 - 7117													
*05		79 N	79	-0-	-0-	-0-	78 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*06		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		Y	-0-			-0-
*07		71 N	71	-0-	-0-	-0-	70 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*08		98 N	98	-0-	-0-	-0-	97 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*09		90 N	83	-0-	-7	-0-	83 2		Y	-0-			-0-
*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-

HOOVER, ALMEDA ET AL WELL #: 1022 RRCID -> 098305 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 6930 - 7410													
*05		290 N	290	-0-	-0-	-0-	287 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
*06		289 N	289	-0-	-0-	-0-	287 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*07		311 N	311	-0-	-0-	-0-	309 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*08		318 N	318	-0-	-0-	-0-	315 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
*09		294 N	294	-0-	-0-	-0-	293 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*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-

MILLSPAUGH, DOROTHY "36B" WELL #: 3 RRCID -> 098568 COMPL. DATE 11/23/1981 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 6794 - 7308													
*05		76 N	76	-0-	-0-	-0-	75 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*06		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		Y	-0-			-0-
*07		62 N	43	-0-	-19	-0-	43 2		Y	-0-			-0-
*08		62 N	57	-0-	-5	-0-	56 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*09		60 N	44	-0-	-16	-0-	44 2		Y	-0-			-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
MILLSPAUGH, DOROTHY "36D" WELL #: 1 RRCID -> 098809 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 6724 - 6948														
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
*05		487 N	487	-0-	-0-	-0-	480 2	7 9	Y	6	6 1			-0-
*06		510 N	483	-0-	-27	-0-	480 2	3 9	Y	3	3 1			-0-
*07		558 N	471	-0-	-87	-0-	468 2	3 9	Y	3	3 1			-0-
*08		511 N	511	-0-	-0-	-0-	505 2	6 9	Y	5	5 1			-0-
*09		480 N	456	-0-	-24	-0-	454 2	2 9	Y	2	2 1			-0-
*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-

MILLSPAUGH, DOROTHY "36A" WELL #: 2 RRCID -> 098810 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6783 - 6927														
*05		199 N	199	-0-	-0-	-0-	197 2	2 9	Y	2	2 1			-0-
*06		198 N	198	-0-	-0-	-0-	197 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
*07		155 N	29	-0-	-126	-0-	29 2		Y	-0-				-0-
*08		155 N	85	-0-	-70	-0-	84 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
*09		200 N	200	-0-	-0-	-0-	199 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
*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-

THOMAS, J. K. "5C" WELL #: 2 RRCID -> 098812 COMPL. DATE 08/16/1981 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7187 - 7392														
*05		474 N	474	-0-	-0-	-0-	468 2	6 9	Y	5	5 1			-0-
*06		471 N	471	-0-	-0-	-0-	468 2	3 9	Y	3	3 1			-0-
*07		490 N	490	-0-	-0-	-0-	486 2	4 9	Y	4	4 1			-0-
*08		465 N	447	-0-	-18	-0-	443 2	4 9	Y	4	4 1			-0-
*09		480 N	438	-0-	-42	-0-	436 2	2 9	Y	2	2 1			-0-
*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-

HOOVER, LAURA ESTATE "H" WELL #: 2018A RRCID -> 098813 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6956 - 7142														
*05		143 N	143	-0-	-0-	-0-	141 2	2 9	Y	2	2 1			-0-
*06		150 N	142	-0-	-8	-0-	141 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
*07		155 N	140	-0-	-15	-0-	139 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
*08		155 N	125	-0-	-30	-0-	124 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
*09		150 N	122	-0-	-28	-0-	122 2		Y	-0-				-0-
*10		124 N	110	-0-	-14	-0-	109 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
*11		140 N	140	-0-	-0-	-0-	139 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
*12		141 N	141	-0-	-0-	-0-	139 2	2 9	Y	2	2 1			-0-
*01		141 N	141	-0-	-0-	-0-	140 2	1 9	Y	1	1 1			-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B" WELL #: 202A RRCID -> 098924 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7221 - 7318														
*05		314 N	314	-0-	-0-	-0-	310 2	4 9	Y	4	4 1			-0-
*06		312 N	312	-0-	-0-	-0-	310 2	2 9	Y	2	2 1			-0-
*07		311 N	311	-0-	-0-	-0-	309 2	2 9	Y	2	2 1			-0-
*08		313 N	313	-0-	-0-	-0-	310 2	3 9	Y	3	3 1			-0-
*09		303 N	303	-0-	-0-	-0-	302 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
*10		310 N	22	-0-	-288	-0-	21 2	1 9	Y	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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 HOLMSLEY, PERRY ET AL "A" WELL #: 4040 RRCID -> 098954 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 6722 - 7330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	285 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
*06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	285 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*07	279 N	199	-0-	-80	-0-	197 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	326 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
*09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	288 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	219 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	279 N	249	-0-	-30	-0-	246 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
*01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	247 2	2 9	Y	2	2 1		-0-

HOOVER, ALMEDA ET AL WELL #: 4022A RRCID -> 099008 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7056 - 7527

08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HUTCHINGS WELL #: 2035 RRCID -> 099257 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6470 - 6954

*05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	141 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	141 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*07	124 N	72	-0-	-52	-0-	72 2		Y	-0-			-0-
*08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	205 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	620 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	464 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
*11	120 N	59	-0-	-61	-0-	58 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*12	124 N	60	-0-	-64	-0-	59 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*01	124 N	60	-0-	-64	-0-	59 2	1 9	Y	1	1 1		-0-

BEAN WELL #: 2 RRCID -> 099327 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6340 - 7006

*06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			-0-
*07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			-0-
*08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			-0-
*09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			-0-
*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-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A1" WELL #: 205 RRCID -> 099613 COMPL. DATE 02/05/1982 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6273 - 7164

*05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	320 2	4 9	Y	4	4 1		-0-
*06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	320 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	308 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*08	310 N	307	-0-	-3	-0-	304 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
*09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	308 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*10	310 N	26	-0-	-284	-0-	25 2	1 9	Y	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-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05		270 N	270	-0-	-0-	-0-	267	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*06		268 N	268	-0-	-0-	-0-	267	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07		248 N	247	-0-	-1	-0-	246	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08		248 N	248	-0-	-0-	-0-	246	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*09		240 N	240	-0-	-0-	-0-	239	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*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-

MITCHELL-STATE, TOM "20C" WELL #: 2 RRCID -> 100073 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5897 - 6550																	
*05		196 N	196	-0-	-0-	-0-	194	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*06		210 N	195	-0-	-15	-0-	194	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07		244 N	244	-0-	-0-	-0-	242	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*08		186 N	148	-0-	-38	-0-	147	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*09		253 N	253	-0-	-0-	-0-	252	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*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-

ARCO-CHILDRESS WELL #: 2 RRCID -> 100184 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 5995 - 6467																	
*05		304 N	304	-0-	-0-	-0-	301	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*06		303 N	303	-0-	-0-	-0-	301	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*07		341 N	298	-0-	-43	-0-	296	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*08		310 N	297	-0-	-13	-0-	294	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*09		300 N	295	-0-	-5	-0-	294	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*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-

HUTCHINS "A" WELL #: 1043 RRCID -> 100616 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6885 - 7326																	
*05		303 N	303	-0-	-0-	-0-	299	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*06		301 N	301	-0-	-0-	-0-	299	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*07		282 N	282	-0-	-0-	-0-	280	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*08		279 N	279	-0-	-0-	-0-	276	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*09		284 N	284	-0-	-0-	-0-	283	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*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-

PIERCE-HENDERSON -10- WELL #: 1 RRCID -> 100668 COMPL. DATE 10/09/1982 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6832 - 6898																	
*05		609 N	609	-0-	-0-	-0-	601	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*06		604 N	604	-0-	-0-	-0-	601	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*07		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	2	2	1			-0-
*08		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	1	1	1			-0-
*09		510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	1	1	1			-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
HOOVER, ALMEDA M. ET AL "B-1"		WELL #: 4021A		RRCID -> 100670		COMPL. DATE 02/12/1982		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7106 - 7632	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE		
*05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	361 2	4 9 Y	4	4 1	-0-	
*06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	361 2	2 9 Y	2	2 1	-0-	
*07	372 N	361	-0-	-11	-0-	358 2	3 9 Y	3	3 1	-0-	
*08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	371 2	3 9 Y	3	3 1	-0-	
*09	360 N	348	-0-	-12	-0-	347 2	1 9 Y	1	1 1	-0-	
*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-	

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B"		WELL #: 203		RRCID -> 101726		COMPL. DATE 12/08/1981		TOTAL DEPTH 7526		PERF. 6911 - 7346	
*05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	52 2	1 9 Y	1	1 1	-0-	
*06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2	Y	-0-		-0-	
*07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2	Y	-0-		-0-	
*08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2	Y	-0-		-0-	
*09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2	Y	-0-		-0-	
*10	62 N	6	-0-	-56	-0-	6 2	Y	-0-		-0-	
*11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	Y	Y	-0-		-0-	
*12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	Y	Y	-0-		-0-	
*01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	Y	Y	-0-		-0-	

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B"		WELL #: 302		RRCID -> 101727		COMPL. DATE 05/29/1982		TOTAL DEPTH 7269		PERF. 6670 - 7039	
*05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	545 2	7 9 Y	6	6 1	-0-	
*06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	545 2	3 9 Y	3	3 1	-0-	
*07	558 N	247	-0-	-311	-0-	245 2	2 9 Y	2	2 1	-0-	
*08	558 N	403	-0-	-155	-0-	400 2	3 9 Y	3	3 1	-0-	
*09	540 N	533	-0-	-7	-0-	531 2	2 9 Y	2	2 1	-0-	
*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-	

CARSON, IRA "69"		WELL #: 1		RRCID -> 101758		COMPL. DATE 08/28/1982		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6325 - 6612	
*05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	218 2	3 9 Y	3	3 1	-0-	
*06	240 N	219	-0-	-21	-0-	218 2	1 9 Y	1	1 1	-0-	
*07	248 N	193	-0-	-55	-0-	192 2	1 9 Y	1	1 1	-0-	
*08	217 N	189	-0-	-28	-0-	187 2	2 9 Y	2	2 1	-0-	
*09	210 N	187	-0-	-23	-0-	186 2	1 9 Y	1	1 1	-0-	
*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-	

MITCHELL-STATE, TOM "20B"		WELL #: 1		RRCID -> 101916		COMPL. DATE 07/28/1982		TOTAL DEPTH 7320		PERF. 6992 - 7195	
*05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	254 2	3 9 Y	3	3 1	-0-	
*06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	254 2	1 9 Y	1	1 1	-0-	
*07	279 N	253	-0-	-26	-0-	251 2	2 9 Y	2	2 1	-0-	
*08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	351 2	3 9 Y	3	3 1	-0-	
*09	240 N	228	-0-	-12	-0-	227 2	1 9 Y	1	1 1	-0-	
*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-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
PIERCE, J. S. 10		WELL #: 2		RRCID -> 102035		COMPL. DATE 07/25/2002			TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6314 - 6863			
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	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	97 2	1 9	Y	1	1 1	1 1	-0-
*06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	93 2	1 9	Y	1	1 1	1 1	-0-
*07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	97 2	1 9	Y	1	1 1	1 1	-0-
*08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	97 2	1 9	Y	1	1 1	1 1	-0-
*09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		Y	-0-			-0-
*10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	91 2	1 9	Y	1	1 1	1 1	-0-
*11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	95 2	1 9	Y	1	1 1	1 1	-0-
*12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	99 2	1 9	Y	1	1 1	1 1	-0-
*01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	98 2	1 9	Y	1	1 1	1 1	-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2		WELL #: 4		RRCID -> 103450		COMPL. DATE 12/22/1982			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6329 - 6984			
*05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	389 2	4 9	Y	4	4 1	4 1	-0-
*06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	262 2	2 9	Y	2	2 1	2 1	-0-
*07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	257 2	2 9	Y	2	2 1	2 1	-0-
*08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	258 2	2 9	Y	2	2 1	2 1	-0-
*09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	346 2	1 9	Y	1	1 1	1 1	-0-
*10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	510 2	3 9	Y	3	3 1	3 1	-0-
*11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	873 2	8 9	Y	7	7 1	7 1	-0-
*12	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1155 2	14 9	Y	13	13 1	13 1	-0-
*01	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1223 2	12 9	Y	11	11 1	11 1	-0-

HENDERSON, J. W. "3"		WELL #: 4		RRCID -> 103451		COMPL. DATE 10/31/2003			TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6075 - 6679			
*05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	81 2	1 9	Y	1	1 1	1 1	-0-
*06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	90 2	1 9	Y	1	1 1	1 1	-0-
*07	93 N	82	-0-	-11	-0-	81 2	1 9	Y	1	1 1	1 1	-0-
*08	93 N	87	-0-	-6	-0-	86 2	1 9	Y	1	1 1	1 1	-0-
*09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82 2		Y	-0-			-0-
*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-

HOOVER, LAURA ESTATE "7A"		WELL #: 4		RRCID -> 103989		COMPL. DATE 01/04/1983			TOTAL DEPTH 7566 PERF. 6692 - 7446			
*05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	217 2	2 9	Y	2	2 1	2 1	-0-
*06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	217 2	1 9	Y	1	1 1	1 1	-0-
*07	217 N	189	-0-	-28	-0-	188 2	1 9	Y	1	1 1	1 1	-0-
*08	217 N	194	-0-	-23	-0-	192 2	2 9	Y	2	2 1	2 1	-0-
*09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	212 2	1 9	Y	1	1 1	1 1	-0-
*10	186 N	85	-0-	-101	-0-	84 2	1 9	Y	1	1 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-

HOOVER, LAURA ESTATE "7C"		WELL #: 3		RRCID -> 103990		COMPL. DATE 12/20/1982			TOTAL DEPTH 7543 PERF. 6210 - 7436			
*05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	392 2	6 9	Y	5	5 1	5 1	-0-
*06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	392 2	2 9	Y	2	2 1	2 1	-0-
*07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	329 2	2 9	Y	2	2 1	2 1	-0-
*08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	389 2	4 9	Y	4	4 1	4 1	-0-
*09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	378 2	1 9	Y	1	1 1	1 1	-0-
*10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	356 2	2 9	Y	2	2 1	2 1	-0-
*11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	246 2	3 9	Y	3	3 1	3 1	-0-
*12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	474 2	6 9	Y	5	5 1	5 1	-0-
*01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	441 2	4 9	Y	4	4 1	4 1	-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
MITCHELL-STATE, TOM "20A" WELL #: 3 RRCID -> 103991 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7036 - 7221																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05		208 N	208	-0-	-0-	-0-	206	2	2	9	Y	2	2	1		-0-	
*06		210 N	207	-0-	-3	-0-	206	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
*07		217 N	205	-0-	-12	-0-	203	2	2	9	Y	2	2	1		-0-	
*08		217 N	206	-0-	-11	-0-	204	2	2	9	Y	2	2	1		-0-	
*09		210 N	197	-0-	-13	-0-	196	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
*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-	

PIERCE "44" WELL #: 1 RRCID -> 103992 COMPL. DATE 01/18/1983 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 5849 - 5873																	
*05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-				-0-	
*06		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-				-0-	
*07		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-				-0-	
*08		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-				-0-	
*09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-	
*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-	

HOOVER, LAURA ESTATE "6A" WELL #: 1 RRCID -> 104689 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6112 - 7400																	
*05		556 N	556	-0-	-0-	-0-	549	2	7	9	Y	6	6	1		-0-	
*06		552 N	552	-0-	-0-	-0-	549	2	3	9	Y	3	3	1		-0-	
*07		505 N	505	-0-	-0-	-0-	501	2	4	9	Y	4	4	1		-0-	
*08		494 N	494	-0-	-0-	-0-	490	2	4	9	Y	4	4	1		-0-	
*09		511 N	511	-0-	-0-	-0-	509	2	2	9	Y	2	2	1		-0-	
*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-	

HOOVER, LAURA ESTATE "7B" WELL #: 2 RRCID -> 104793 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6163 - 7457																	
*05		203 N	203	-0-	-0-	-0-	201	2	2	9	Y	2	2	1		-0-	
*06		300 N	202	-0-	-98	-0-	201	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
*07		217 N	191	-0-	-26	-0-	190	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
*08		205 N	205	-0-	-0-	-0-	203	2	2	9	Y	2	2	1		-0-	
*09		210 N	190	-0-	-20	-0-	189	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
*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-	

HOOVER, LAURA ESTATE "52C" WELL #: 3 RRCID -> 105024 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6162 - 7453																	
*05		348 N	348	-0-	-0-	-0-	344	2	4	9	Y	4	4	1		-0-	
*06		360 N	346	-0-	-14	-0-	344	2	2	9	Y	2	2	1		-0-	
*07		372 N	351	-0-	-21	-0-	348	2	3	9	Y	3	3	1		-0-	
*08		341 N	341	-0-	-0-	-0-	338	2	3	9	Y	3	3	1		-0-	
*09		341 N	341	-0-	-0-	-0-	340	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
*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-	

OZONA (CANYON SAND)													//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													//CONT.// 760218									
HOOVER, LAURA GU "52A"													WELL #: 4		RRCID -> 105108		COMPL. DATE 03/22/1983		TOTAL DEPTH 7620		PERF. 6170 - 7427	
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					
*05		354 N	354	-0-	-0-	-0-	350	2	4	9	Y	4	4	1			-0-					
*06		352 N	352	-0-	-0-	-0-	350	2	2	9	Y	2	2	1			-0-					
*07		341 N	339	-0-	-2	-0-	336	2	3	9	Y	3	3	1			-0-					
*08		343 N	343	-0-	-0-	-0-	340	2	3	9	Y	3	3	1			-0-					
*09		360 N	335	-0-	-25	-0-	334	2	1	9	Y	1	1	1			-0-					
*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-					

HOOVER, LAURA GU													WELL #: 2052		RRCID -> 105291		COMPL. DATE 03/19/1983		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6028 - 7431	
*05		232 N	232	-0-	-0-	-0-	229	2	3	9	Y	3	3	1			-0-					
*06		240 N	230	-0-	-10	-0-	229	2	1	9	Y	1	1	1			-0-					
*07		263 N	263	-0-	-0-	-0-	261	2	2	9	Y	2	2	1			-0-					
*08		259 N	259	-0-	-0-	-0-	257	2	2	9	Y	2	2	1			-0-					
*09		240 N	240	-0-	-0-	-0-	239	2	1	9	Y	1	1	1			-0-					
*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-					

CARSON, IRA "10"													WELL #: 5		RRCID -> 105544		COMPL. DATE 05/09/1983		TOTAL DEPTH 6916		PERF. 6026 - 6598	
*05		214 N	214	-0-	-0-	-0-	212	2	2	9	Y	2	2	1			-0-					
*06		213 N	213	-0-	-0-	-0-	212	2	1	9	Y	1	1	1			-0-					
*07		204 N	204	-0-	-0-	-0-	202	2	2	9	Y	2	2	1			-0-					
*08		202 N	202	-0-	-0-	-0-	200	2	2	9	Y	2	2	1			-0-					
*09		197 N	197	-0-	-0-	-0-	196	2	1	9	Y	1	1	1			-0-					
*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-					

CARSON, IRA "11"													WELL #: 3		RRCID -> 105746		COMPL. DATE 05/21/1983		TOTAL DEPTH 6908		PERF. 5949 - 6582	
*05		186 N	186	-0-	-0-	-0-	184	2	2	9	Y	2	2	1			-0-					
*06		185 N	185	-0-	-0-	-0-	184	2	1	9	Y	1	1	1			-0-					
*07		177 N	177	-0-	-0-	-0-	176	2	1	9	Y	1	1	1			-0-					
*08		162 N	162	-0-	-0-	-0-	161	2	1	9	Y	1	1	1			-0-					
*09		164 N	164	-0-	-0-	-0-	163	2	1	9	Y	1	1	1			-0-					
*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-					

MILLSPAUGH, A. 13													WELL #: 3		RRCID -> 105914		COMPL. DATE 06/07/1983		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5992 - 6624	
*05		47 N	47	-0-	-0-	-0-	46	2	1	9	Y	1	1	1			-0-					
*06		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-					
*07		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-					
*08		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-					
*09		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-					
*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-					

OZONA (CANYON SAND)																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																	
MILLSPAUGH, S. "14"																	
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																	
//CONT.// 760218																	
WELL #: 3 RRCID -> 106008 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6059 - 6577																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05		75 N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
*06		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-				-0-	
*07		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-				-0-	
*08		54 N	54	-0-	-0-	-0-	53	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
*09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-				-0-	
*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-	

MILLSPAUGH, S. "14"																	
WELL #: 4 RRCID -> 106009 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6162 - 6741																	
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
*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-	

MONTGOMERY, C.C. "5B"																	
WELL #: 6 RRCID -> 106316 COMPL. DATE 06/28/1983 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6160 - 6697																	
*05		135 N	135	-0-	-0-	-0-	133	2	2	9	Y	2	2	1		-0-	
*06		134 N	134	-0-	-0-	-0-	133	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
*07		151 N	151	-0-	-0-	-0-	150	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
*08		136 N	136	-0-	-0-	-0-	135	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
*09		187 N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
*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-	

MILLSPAUGH, S.C. 2																	
WELL #: 5 RRCID -> 106317 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6343 - 6943																	
*05		174 N	174	-0-	-0-	-0-	172	2	2	9	Y	2	2	1		-0-	
*06		173 N	173	-0-	-0-	-0-	172	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
*07		62 N	62	-0-	-0-	-0-	61	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
*08		77 N	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
*09		126 N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
*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-	

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"																	
WELL #: 5 RRCID -> 106318 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6337 - 6925																	
*05		259 N	259	-0-	-0-	-0-	256	2	3	9	Y	3	3	1		-0-	
*06		270 N	257	-0-	-13	-0-	256	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
*07		275 N	275	-0-	-0-	-0-	273	2	2	9	Y	2	2	1		-0-	
*08		249 N	249	-0-	-0-	-0-	247	2	2	9	Y	2	2	1		-0-	
*09		270 N	242	-0-	-28	-0-	241	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
*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-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 6		RRCID -> 106319		COMPL. DATE 06/30/1983		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6038 - 6673								
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	CODE	BALANCE
*05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	370	2	4	9	Y	4	4	1	-0-	
*06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	370	2	2	9	Y	2	2	1	-0-	
*07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	359	2	3	9	Y	3	3	1	-0-	
*08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	365	2	3	9	Y	3	3	1	-0-	
*09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	363	2	1	9	Y	1	1	1	-0-	
*10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	358	2	2	9	Y	2	2	1	-0-	
*11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	387	2	4	9	Y	4	4	1	-0-	
*12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	387	2	6	9	Y	5	5	1	-0-	
*01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	385	2	6	9	Y	5	5	1	-0-	

MILLSPAUGH, S.C. 2		WELL #: 6		RRCID -> 106589		COMPL. DATE 07/22/1983		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6322 - 6937								
*05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	154	2	2	9	Y	2	2	1	-0-	
*06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	154	2	1	9	Y	1	1	1	-0-	
*07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	155	2	1	9	Y	1	1	1	-0-	
*08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	157	2	2	9	Y	2	2	1	-0-	
*09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	158	2	1	9	Y	1	1	1	-0-	
*10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	152	2	1	9	Y	1	1	1	-0-	
*11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	154	2	1	9	Y	1	1	1	-0-	
*12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	151	2	2	9	Y	2	2	1	-0-	
*01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	151	2	2	9	Y	2	2	1	-0-	

PIERCE "44" A		WELL #: 2		RRCID -> 106831		COMPL. DATE 05/25/1983		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5950 - 6026								
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*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-	

UNIVERSITY 30-34B		WELL #: 1		RRCID -> 107572		COMPL. DATE 09/24/1983		TOTAL DEPTH 6838 PERF. 6452 - 6589								
*06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			25	
*07	31 N	16	-0-	-15	-0-	-0-	16	2			N	-0-			25	
*08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			25	
*09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			25	
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25	
*11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			25	
*12	31 N	27	-0-	-4	-0-	-0-	27	2			N	-0-			25	
*01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			25	

PIERCE, V. I. "46"		WELL #: 1		RRCID -> 107573		COMPL. DATE 09/06/1983		TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5721 - 5744								
*05	737 N	737	-0-	-0-	-0-	-0-	728	2	9	9	Y	8	8	1	-0-	
*06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	-0-	728	2	4	9	Y	4	4	1	-0-	
*07	744 N	726	-0-	-18	-0-	-0-	720	2	6	9	Y	5	5	1	-0-	
*08	713 N	656	-0-	-57	-0-	-0-	649	2	7	9	Y	6	6	1	-0-	
*09	720 N	716	-0-	-4	-0-	-0-	713	2	3	9	Y	3	3	1	-0-	
*10	713 N	648	-0-	-65	-0-	-0-	644	2	4	9	Y	4	4	1	-0-	
*11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	-0-	764	2	8	9	Y	7	7	1	-0-	
*12	744 N	736	-0-	-8	-0-	-0-	727	2	9	9	Y	8	8	1	-0-	
*01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	-0-	757	2	8	9	Y	7	7	1	-0-	

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	BALANCE
*05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	348	2	4	9	Y	4	-0-
*06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	348	2	2	9	Y	2	-0-
*07	372 N	349	-0-	-23	-0-	346	2	3	9	Y	3	-0-
*08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	351	2	3	9	Y	3	-0-
*09	360 N	317	-0-	-43	-0-	316	2	1	9	Y	1	-0-
*10	341 N	327	-0-	-14	-0-	325	2	2	9	Y	2	-0-
*11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	343	2	3	9	Y	3	-0-
*12	341 N	313	-0-	-28	-0-	309	2	4	9	Y	4	-0-
*01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	313	2	3	9	Y	3	-0-

MEADOWS, C. W.		WELL #: 1		RRCID -> 107904		COMPL. DATE 10/11/1982		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 7041 - 7063		
*05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-	-0-
*06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-	-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*09	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	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-	-0-

PIERCE, V. I. "2"		WELL #: 5		RRCID -> 107974		COMPL. DATE 11/01/1983		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6037 - 6520		
*05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-	-0-
*06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-	-0-
*07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	-0-
*08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	-0-
*09	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2			Y	-0-	-0-
*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-

PIERCE, V. I. 10		WELL #: 5		RRCID -> 107975		COMPL. DATE 11/10/1983		TOTAL DEPTH 6680		PERF. 6083 - 6196		
*05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	260	2	3	9	Y	3	-0-
*06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	260	2	1	9	Y	1	-0-
*07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	262	2	2	9	Y	2	-0-
*08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	267	2	2	9	Y	2	-0-
*09	270 N	262	-0-	-8	-0-	261	2	1	9	Y	1	-0-
*10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	255	2	2	9	Y	2	-0-
*11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	268	2	3	9	Y	3	-0-
*12	279 N	268	-0-	-11	-0-	265	2	3	9	Y	3	-0-
*01	248 N	222	-0-	-26	-0-	220	2	2	9	Y	2	-0-

PIERCE, V. I. 9		WELL #: 3		RRCID -> 108165		COMPL. DATE 11/21/1983		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6137 - 6251		
*05	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1040	2	12	9	Y	11	-0-
*06	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1040	2	6	9	Y	5	-0-
*07	825 N	825	-0-	-0-	-0-	818	2	7	9	Y	6	-0-
*08	815 N	815	-0-	-0-	-0-	807	2	8	9	Y	7	-0-
*09	787 N	787	-0-	-0-	-0-	784	2	3	9	Y	3	-0-
*10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	716	2	4	9	Y	4	-0-
*11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	783	2	8	9	Y	7	-0-
*12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	699	2	9	9	Y	8	-0-
*01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	747	2	7	9	Y	6	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
CHILDRESS, C. "101D"		WELL #: 4		RRCID -> 108439		COMPL. DATE 12/02/1983			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5925 - 6414						
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
*05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	171	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	171	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*07	155 N	139	-0-	-16	-0-	-0-	138	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*08	155 N	145	-0-	-10	-0-	-0-	144	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	179	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	156	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	158	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*12	155 N	151	-0-	-4	-0-	-0-	149	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	155	2	1	9	Y	1	1	1	-0-

PIERCE-STATE "106"		WELL #: 2		RRCID -> 108970		COMPL. DATE 01/11/1984			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5988 - 6000						
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B DENY	106	-0-	106	106	105	2	1	9	Y	1	1	1	1	-0-
*09	14B DENY	204	-0-	204	310	203	2	1	9	Y	1	1	1	1	-0-
*10	T. A.	279	-0-	279	589	278	2	1	9	Y	1	1	1	1	-0-
*11	873 X	284	-0-	-589	-0-	281	2	3	9	Y	3	3	1	1	-0-
*12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	287	2	3	9	Y	3	3	1	1	-0-
*01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	337	2	3	9	Y	3	3	1	1	-0-

CHILDRESS "101"		WELL #: 1		RRCID -> 108971		COMPL. DATE 01/17/1984			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6186 - 6217						
*05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	-0-	519	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
*06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	-0-	519	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
*07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	-0-	666	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
*08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	-0-	654	2	7	9	Y	6	6	1	-0-
*09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	-0-	576	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*10	620 N	500	-0-	-120	-0-	-0-	497	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
*11	600 N	543	-0-	-57	-0-	-0-	537	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
*12	589 N	539	-0-	-50	-0-	-0-	532	2	7	9	Y	6	6	1	-0-
*01	496 N	491	-0-	-5	-0-	-0-	487	2	4	9	Y	4	4	1	-0-

S.P.G.C. "9"		WELL #: 1		RRCID -> 109168		COMPL. DATE 02/07/1984			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6815 - 6864						
*05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-			-0-
*06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-			-0-
*07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-			-0-
*08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-			-0-
*09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-			-0-
*10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-			-0-
*11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-			-0-
*12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-			-0-
*01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7D"		WELL #: 1		RRCID -> 109508		COMPL. DATE 12/30/1983			TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6128 - 7414						
*05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	238	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
*06	240 N	239	-0-	-1	-0-	-0-	238	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*07	248 N	222	-0-	-26	-0-	-0-	220	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*08	248 N	209	-0-	-39	-0-	-0-	207	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*09	240 N	233	-0-	-7	-0-	-0-	232	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*10	217 N	36	-0-	-181	-0-	-0-	35	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*11	210 N	148	-0-	-62	-0-	-0-	147	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	347	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
*01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	309	2	3	9	Y	3	3	1	-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
HOOVER, LAURA ESTATE "6B" WELL #: 2 RRCID -> 109509 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 6134 - 7426															
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	
*05		171 N	171	-0-	-0-	-0-	169	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*06		170 N	170	-0-	-0-	-0-	169	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*07		186 N	186	-0-	-0-	-0-	185	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*08		164 N	164	-0-	-0-	-0-	162	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*09		230 N	230	-0-	-0-	-0-	229	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*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-

HOOVER, LAURA ESTATE "52D" WELL #: 1 RRCID -> 109510 COMPL. DATE 02/06/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6148 - 7416															
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08		106 N	106	-0-	-0-	-0-	105	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*09		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-			-0-
*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-

BEAN, VADA WELL #: 4 RRCID -> 110153 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3262 - 6736															
*05		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-			-0-
*06		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-			-0-
*07		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-			-0-
*08		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-			-0-
*09		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-			-0-
*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-

S.P.G.C. "9" WELL #: 2 RRCID -> 111079 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6540 - 6608															
*05		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			-0-
*06		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			-0-
*07		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			-0-
*08		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
*09		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
*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-

MONTGOMERY, C. C. "3C" WELL #: 5 RRCID -> 112831 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6004 - 6392															
*05		144 N	144	-0-	-0-	-0-	142	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*06		143 N	143	-0-	-0-	-0-	142	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*07		138 N	138	-0-	-0-	-0-	137	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*08		140 N	140	-0-	-0-	-0-	139	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*09		131 N	131	-0-	-0-	-0-	130	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*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-

 OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 ROBERTSON "5A" WELL #: 1 RRCID -> 113959 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 6471 - 6501

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*05		619 N	619	-0-	-0-	-0-	611 2	8 9	Y	7	7 1		-0-
*06		614 N	614	-0-	-0-	-0-	611 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
*07		651 N	649	-0-	-2	-0-	643 2	6 9	Y	5	5 1		-0-
*08		653 N	653	-0-	-0-	-0-	646 2	7 9	Y	6	6 1		-0-
*09		627 N	627	-0-	-0-	-0-	625 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*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-

 ROBERTSON "5" WELL #: 2 RRCID -> 114089 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6587 - 6619

*05		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		Y	-0-			-0-
*06		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		Y	-0-			-0-
*07		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		Y	-0-			-0-
*08		31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2		Y	-0-			-0-
*09		30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2		Y	-0-			-0-
*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-

 PIERCE "44-A" WELL #: 3 RRCID -> 115547 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5955 - 6026

*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*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-

 CARSON, IRA "11" WELL #: 4 RRCID -> 117592 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6120 - 6656

*05		205 N	205	-0-	-0-	-0-	203 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*06		204 N	204	-0-	-0-	-0-	203 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*07		170 N	170	-0-	-0-	-0-	169 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*08		152 N	152	-0-	-0-	-0-	151 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*09		168 N	168	-0-	-0-	-0-	167 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*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-

 PIERCE, J. S. "4B" WELL #: 5 RRCID -> 119295 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5925 - 6715

08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
CHILDRESS, C. "7"		WELL #: 3		RRCID -> 119296		COMPL. DATE 11/24/1985			TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5768 - 6311						
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
*05	58 N	58	-0-	-0-	-0-		57	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*06	60 N	57	-0-	-3	-0-		57	2			Y	-0-			-0-
*07	217 N	217	-0-	-0-	-0-		215	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*08	210 N	210	-0-	-0-	-0-		208	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*09	207 N	207	-0-	-0-	-0-		206	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*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-

PIERCE, J. S. 1A		WELL #: 3		RRCID -> 119505		COMPL. DATE 12/10/1985			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5973 - 6590						
*05	94 N	94	-0-	-0-	-0-		93	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*06	94 N	94	-0-	-0-	-0-		93	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*07	92 N	92	-0-	-0-	-0-		91	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*08	92 N	92	-0-	-0-	-0-		91	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*09	91 N	91	-0-	-0-	-0-		91	2			Y	-0-			-0-
*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-

HENDERSON "5"		WELL #: 3A		RRCID -> 120250		COMPL. DATE 02/13/1986			TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6870 - 6976						
*06	767 N	767	-0-	-0-	-0-		765	2	2	9	N	2			31
*07	740 N	740	-0-	-0-	-0-		739	2	1	9	N	1			32
*08	682 N	626	-0-	-56	-0-		625	2	1	9	N	1			33
*09	864 N	864	-0-	-0-	-0-		862	2	2	9	N	2			35
*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

PIERCE STATE "A"		WELL #: 9		RRCID -> 123973		COMPL. DATE 04/01/1987			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6038 - 6211						
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*01	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						
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
PIERCE, V. I. 103		WELL #: 3		RRCID -> 124646		COMPL. DATE 06/11/1987		TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5760 - 6196		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		Y	-0-		-0-
*07	93 N	59	-0-	-34	-0-	58 2	1 9	1	1	-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*10	62 N	30	-0-	-32	-0-	30 2		-0-		-0-
*11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	251 2	2 9	2	2 1	-0-
*12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	197 2	2 9	2	2 1	-0-
*01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	187 2	2 9	2	2 1	-0-

PIERCE, V. I. 10		WELL #: 6		RRCID -> 125150		COMPL. DATE 09/05/1987		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6080 - 6538		
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*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-

PIERCE, V.I. 103 A		WELL #: 4		RRCID -> 125353		COMPL. DATE 09/15/1987		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5849 - 6238		
*05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	Y	-0-		-0-
*06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	Y	-0-		-0-
*07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2	Y	-0-		-0-
*08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2	Y	-0-		-0-
*09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2	Y	-0-		-0-
*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-

PIERCE-HENDERSON 8		WELL #: 3		RRCID -> 125540		COMPL. DATE 10/04/1987		TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6166 - 6700		
*05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	204 2	2 9	2	2 1	-0-
*06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	204 2	1 9	1	1 1	-0-
*07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	107 2	1 9	1	1 1	-0-
*08	93 N	56	-0-	-37	-0-	55 2	1 9	1	1 1	-0-
*09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	Y	-0-		-0-
*10	93 N	83	-0-	-10	-0-	82 2	1 9	1	1 1	-0-
*11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	149 2	1 9	1	1 1	-0-
*12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	156 2	2 9	2	2 1	-0-
*01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	157 2	2 9	2	2 1	-0-

PIERCE-HENDERSON 7		WELL #: 6		RRCID -> 126113		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 7102 PERF. 6348 - 6952		
*05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	338 2	2 9	2	2 1	-0-
*06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	338 2	1 9	1	1 1	-0-
*07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	216 2	1 9	1	1 1	-0-
*08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	221 2	1 9	1	1 1	-0-
*09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	298 2	1 9	1	1 1	-0-
*10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	246 2	1 9	1	1 1	-0-
*11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	486 2	1 9	1	1 1	-0-
*12	217 N	215	-0-	-2	-0-	213 2	2 9	2	2 1	-0-
*01	217 N	163	-0-	-54	-0-	162 2	1 9	1	1 1	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
MONTGOMERY, C. C. 9		WELL #: 5		RRCID -> 126613		COMPL. DATE 02/05/1988		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5957 - 6148								
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
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

MONTGOMERY, C. C. "1C"		WELL #: 5		RRCID -> 127945		COMPL. DATE 07/08/1988		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6109 - 6288								
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

CARSON, IRA "10"		WELL #: 6		RRCID -> 128737		COMPL. DATE 10/14/1988		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5949 - 6552								
*05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	199	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*06	240 N	200	-0-	-40	-0-	199	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	248 N	233	-0-	-15	-0-	231	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	234	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	242	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*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-

MONTGOMERY, C. C. "5S"		WELL #: 7		RRCID -> 128957		COMPL. DATE 11/04/1988		TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6124 - 6627								
*05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	329	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	329	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	294	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*08	341 N	177	-0-	-164	-0-	175	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*09	330 N	292	-0-	-38	-0-	291	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*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-

PIERCE STATE "106"		WELL #: 3		RRCID -> 129479		COMPL. DATE 10/25/1988		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5882 - 6141								
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

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

ROBERTSON "5"		WELL #: 4		RRCID -> 129481		COMPL. DATE 12/10/1988		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6021 - 6469								
*05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	334	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	334	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	310	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	299	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	301	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*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-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 19		RRCID -> 129484		COMPL. DATE 12/29/1988		TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6382 - 6602								
*06	480 N	426	-0-	-54	-0-	426	2			N	-0-					-0-
*07	465 N	443	-0-	-22	-0-	443	2			N	-0-					-0-
*08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
*09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
*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-

ARCO-CHILDRESS		WELL #: 3		RRCID -> 130175		COMPL. DATE 03/18/1989		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5961 - 6463								
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

MONTGOMERY, C. C.		WELL #: 76D		RRCID -> 130347		COMPL. DATE 03/26/1989		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 6252								
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
ROBERTSON "4"		WELL #: 3		RRCID -> 130692		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6328 - 6353		
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	EOM BALANCE
*05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
*06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
*07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
*08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-			-0-
*09	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
*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-

ROBERTSON "4"		WELL #: 4		RRCID -> 130693		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6215 - 6772		
*05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-			-0-
*06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-			-0-
*07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
*08	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
*09	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
*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-

BEAN "2"		WELL #: 1		RRCID -> 130694		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 6668 - 8894		
*05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
*06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
*07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
*08	13 N	5	-0-	-8	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
*09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
*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-

ROBERTSON "19A"		WELL #: 4		RRCID -> 130880		COMPL. DATE 05/16/1989		TOTAL DEPTH 6875		PERF. 6030 - 6715				
*05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	289	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
*06	300 N	291	-0-	-9	-0-	289	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	317	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	327	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
*09	300 N	292	-0-	-8	-0-	291	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*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-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B		WELL #: 20		RRCID -> 131045		COMPL. DATE 06/05/1989		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6372 - 6602				
*06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
*07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
*08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
*09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
*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-

 OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 MONTGOMERY WELL #: 8 RRCID -> 131046 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6444 - 6543

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
*06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-		-0-
*07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-		-0-
*08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-		-0-
*09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-		-0-
*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-

 ROBERTSON "4" WELL #: 5 RRCID -> 131135 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6304 - 6810

*05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	206	2	2 9 Y	2	2 1	-0-
*06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	206	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
*07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	229	2	2 9 Y	2	2 1	-0-
*08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	229	2	2 9 Y	2	2 1	-0-
*09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	224	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
*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-

 MONTGOMERY WELL #: 9 RRCID -> 131929 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6262 - 6721

*06	330 N	314	-0-	-16	-0-	314	2	N	-0-		-0-
*07	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	2	N	-0-		-0-
*08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-		-0-
*09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-		-0-
*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-

 ROBERTSON "19" WELL #: 2 RRCID -> 132009 COMPL. DATE 09/25/1989 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6170 - 6783

*06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-		-0-
*07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-		-0-
*08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-		-0-
*09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-		-0-
*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-

 BEAN, VADA "22B" WELL #: 3 RRCID -> 132107 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 6379 - 6514

*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D		WELL #: 21		RRCID -> 132183		COMPL. DATE 10/05/1989		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6370 - 6602		
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
*06	180 N	108	-0-	-72	-0-	108 2	N	-0-		-0-
*07	155 N	102	-0-	-53	-0-	102 2	N	-0-		-0-
*08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2	N	-0-		-0-
*09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	N	-0-		-0-
*10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	N	-0-		-0-
*11	150 N	112	-0-	-38	-0-	112 2	N	-0-		-0-
*12	155 N	111	-0-	-44	-0-	111 2	N	-0-		-0-
*01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 2	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "A"		WELL #: 21		RRCID -> 132861		COMPL. DATE 11/09/1989		TOTAL DEPTH 6903 PERF. 6431 - 6765		
*06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-		-0-
*07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2	N	-0-		-0-
*08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-		-0-
*09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-		-0-
*10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2	N	-0-		-0-
*11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-		-0-
*12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-		-0-
*01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	N	-0-		-0-

HENDERSON B		WELL #: 6		RRCID -> 133105		COMPL. DATE 10/20/1989		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6207 - 6324		
*06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2	N	-0-		-0-
*07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2	N	-0-		-0-
*08	186 N	141	-0-	-45	-0-	141 2	N	-0-		-0-
*09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-		-0-
*10	186 N	150	-0-	-36	-0-	150 2	N	-0-		-0-
*11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-		-0-
*12	186 N	148	-0-	-38	-0-	148 2	N	-0-		-0-
*01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	N	-0-		-0-

HENDERSON "7"		WELL #: 2		RRCID -> 133106		COMPL. DATE 12/15/1989		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6059 - 6115		
*06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2	N	-0-		56
*07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2	N	-0-		56
*08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-		56
*09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2	N	-0-		56
*10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2	N	-0-		56
*11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-		56
*12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2	N	-0-		56
*01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-		56

HENDERSON "7"		WELL #: 3X		RRCID -> 133107		COMPL. DATE 12/14/1989		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6057 - 6107		
*06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-		-0-
*07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-		-0-
*08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2	N	-0-		-0-
*09	60 N	41	-0-	-19	-0-	41 2	N	-0-		-0-
*10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-		-0-
*11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-		-0-
*12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-		-0-
*01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
MONTGOMERY "2"		WELL #: 3		RRCID -> 133109		COMPL. DATE 11/21/1989		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6464 - 6470								
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
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ROBERTSON "19"		WELL #: 3		RRCID -> 133110		COMPL. DATE 11/25/1989		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6358 - 6479								
*06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-					-0-
*07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-					-0-
*08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-					-0-
*09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-					-0-
*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-

HATTON, E.H. ESTATE '8A'		WELL #: 6		RRCID -> 133115		COMPL. DATE 12/28/1989		TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7213 - 7416								
*05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
*06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
*07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
*08	93	N	92	-0-	-1	-0-	91	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
*09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-				-0-
*10	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	2			Y	-0-				-0-
*11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	183	2	2	9	Y	2	1	1		-0-
*01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1	9	Y	1	1	1		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7C"		WELL #: 5		RRCID -> 133116		COMPL. DATE 01/09/1990		TOTAL DEPTH 7535 PERF. 6198 - 7420								
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
*06	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
*07	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
*08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
*10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	Y	1	1	1		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 6		RRCID -> 133260		COMPL. DATE 01/18/1990		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6061 - 7306								
*05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	141	2	2	9	Y	2	1	1		-0-
*06	150	N	142	-0-	-8	-0-	141	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
*07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	207	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
*08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	190	2	2	9	Y	2	1	1		-0-
*09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	198	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
*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	1	1		-0-
*01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	219	2	2	9	Y	2	1	1		-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 7 RRCID -> 133557 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6327 - 7103														
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
*05		303 N	303	-0-	-0-	-0-	300	2	3	9	Y	3	3 1	-0-
*06		302 N	302	-0-	-0-	-0-	300	2	2	9	Y	2	2 1	-0-
*07		310 N	305	-0-	-5	-0-	303	2	2	9	Y	2	2 1	-0-
*08		318 N	318	-0-	-0-	-0-	315	2	3	9	Y	3	3 1	-0-
*09		300 N	298	-0-	-2	-0-	297	2	1	9	Y	1	1 1	-0-
*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-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 5 RRCID -> 133694 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 5928 - 6946														
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-		-0-
*08		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-		-0-
*09		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-		-0-
*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-

HATTON, E.H. ESTATE "8D" WELL #: 5 RRCID -> 133695 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 5993 - 7191														
*05		270 N	270	-0-	-0-	-0-	267	2	3	9	Y	3	3 1	-0-
*06		270 N	268	-0-	-2	-0-	267	2	1	9	Y	1	1 1	-0-
*07		279 N	254	-0-	-25	-0-	252	2	2	9	Y	2	2 1	-0-
*08		279 N	254	-0-	-25	-0-	252	2	2	9	Y	2	2 1	-0-
*09		270 N	237	-0-	-33	-0-	236	2	1	9	Y	1	1 1	-0-
*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-

HATTON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 3 RRCID -> 133779 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5811 - 6958														
*05		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1877	2	25	9	Y	23	23 1	-0-
*06		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1877	2	9	9	Y	8	8 1	-0-
*07		434 N	418	-0-	-16	-0-	415	2	3	9	Y	3	3 1	-0-
*08		434 N	396	-0-	-38	-0-	392	2	4	9	Y	4	4 1	-0-
*09		420 N	404	-0-	-16	-0-	402	2	2	9	Y	2	2 1	-0-
*10		459 N	459	-0-	-0-	-0-	456	2	3	9	Y	3	3 1	-0-
*11		537 N	537	-0-	-0-	-0-	531	2	6	9	Y	5	5 1	-0-
*12		540 N	540	-0-	-0-	-0-	533	2	7	9	Y	6	6 1	-0-
*01		503 N	503	-0-	-0-	-0-	499	2	4	9	Y	4	4 1	-0-

MOODY MINERALS "21A" WELL #: 7 RRCID -> 133879 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 5939 - 7221														
*05		540 N	540	-0-	-0-	-0-	533	2	7	9	Y	6	6 1	-0-
*06		536 N	536	-0-	-0-	-0-	533	2	3	9	Y	3	3 1	-0-
*07		534 N	534	-0-	-0-	-0-	530	2	4	9	Y	4	4 1	-0-
*08		539 N	539	-0-	-0-	-0-	533	2	6	9	Y	5	5 1	-0-
*09		540 N	515	-0-	-25	-0-	513	2	2	9	Y	2	2 1	-0-
*10		527 N	489	-0-	-38	-0-	486	2	3	9	Y	3	3 1	-0-
*11		532 N	532	-0-	-0-	-0-	526	2	6	9	Y	5	5 1	-0-
*12		542 N	542	-0-	-0-	-0-	535	2	7	9	Y	6	6 1	-0-
*01		539 N	539	-0-	-0-	-0-	533	2	6	9	Y	5	5 1	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
PIERCE, V.I. "2"		WELL #: 1		RRCID -> 133880		COMPL. DATE 01/17/1990		TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6140 - 6222								
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
*06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-					-0-
*07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*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-

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 5		RRCID -> 133991		COMPL. DATE 03/12/1990		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6193 - 7331								
*05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		Y	-0-					-0-
*06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2		Y	-0-					-0-
*07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-					-0-
*08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2		Y	-0-					-0-
*09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-					-0-
*10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		Y	-0-					-0-
*11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	34	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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	39	2	1	9	Y	1		1	1	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14B'		WELL #: 5		RRCID -> 134355		COMPL. DATE 04/26/1990		TOTAL DEPTH 7465 PERF. 6175 - 7323								
*05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		Y	-0-					-0-
*06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2		Y	-0-					-0-
*07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2		Y	-0-					-0-
*08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2		Y	-0-					-0-
*09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2		Y	-0-					-0-
*10	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2		Y	-0-					-0-
*11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-					-0-
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-					-0-
*01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 1X		RRCID -> 134356		COMPL. DATE 04/20/1990		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6207 - 7379								
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*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-

HATTON, E.H. ESTATE '14C'		WELL #: 6		RRCID -> 134431		COMPL. DATE 05/01/1990		TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6036 - 7283								
*05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	171	2	2	9	Y	2		2	1	-0-
*06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	171	2	1	9	Y	1		1	1	-0-
*07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	180	2	1	9	Y	1		1	1	-0-
*08	186	N	180	-0-	-6	-0-	178	2	2	9	Y	2		2	1	-0-
*09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	214	2	1	9	Y	1		1	1	-0-
*10	186	N	172	-0-	-14	-0-	170	2	2	9	Y	2		2	1	-0-
*11	180	N	172	-0-	-8	-0-	170	2	2	9	Y	2		2	1	-0-
*12	217	N	171	-0-	-46	-0-	168	2	3	9	Y	3		3	1	-0-
*01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	163	2	3	9	Y	3		3	1	-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 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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*05		345 N	345	-0-	-0-	-0-	341 2	4 9	Y	4	4 1			-0-
*06		343 N	343	-0-	-0-	-0-	341 2	2 9	Y	2	2 1			-0-
*07		321 N	321	-0-	-0-	-0-	319 2	2 9	Y	2	2 1			-0-
*08		310 N	305	-0-	-5	-0-	302 2	3 9	Y	3	3 1			-0-
*09		308 N	308	-0-	-0-	-0-	307 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
*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-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 203 RRCID -> 135028 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5973 - 6491														
*05		242 N	242	-0-	-0-	-0-	239 2	3 9	Y	3	3 1			-0-
*06		240 N	240	-0-	-0-	-0-	239 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
*07		239 N	239	-0-	-0-	-0-	237 2	2 9	Y	2	2 1			-0-
*08		239 N	239	-0-	-0-	-0-	237 2	2 9	Y	2	2 1			-0-
*09		150 N	141	-0-	-9	-0-	140 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
*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-

HOOVER, LAURA ESTATE "42D" WELL #: 6 RRCID -> 135029 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 6210 - 7391														
*05		114 N	114	-0-	-0-	-0-	113 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
*06		120 N	114	-0-	-6	-0-	113 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
*07		124 N	117	-0-	-7	-0-	116 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
*08		124 N	120	-0-	-4	-0-	119 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
*09		135 N	135	-0-	-0-	-0-	134 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
*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-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B" WELL #: 6 RRCID -> 135030 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6229 - 7424														
*05		248 N	248	-0-	-0-	-0-	245 2	3 9	Y	3	3 1			-0-
*06		600 N	246	-0-	-354	-0-	245 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
*07		341 N	210	-0-	-131	-0-	208 2	2 9	Y	2	2 1			-0-
*08		248 N	192	-0-	-56	-0-	190 2	2 9	Y	2	2 1			-0-
*09		240 N	207	-0-	-33	-0-	206 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
*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-

PIERCE, V.I. "43" WELL #: 4302 RRCID -> 135031 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5767 - 6268														
*05		133 N	133	-0-	-0-	-0-	132 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
*06		136 N	136	-0-	-0-	-0-	132 2	4 9	Y	4	4 1			-0-
*07		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2260 2	19 9	Y	17	17 1			-0-
*08		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1605 2	17 9	Y	15	15 1			-0-
*09		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1688 2	7 9	Y	6	6 1			-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 MONTGOMERY "2" WELL #: 4 RRCID -> 136296 COMPL. DATE 07/17/1990 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6187 - 6745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
*08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

MONTGOMERY WELL #: 10 RRCID -> 136300 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6180 - 6739

*06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
*09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
*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-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 22 RRCID -> 136305 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6270 - 6522

*06	240 N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					-0-
*07	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
*08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
*09	240 N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*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-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 23 RRCID -> 136313 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 6070 - 6525

*06	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
*08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*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-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 204 RRCID -> 136323 COMPL. DATE 09/23/1990 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5921 - 6022

*05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	215	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	215	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	217	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*08	217 N	211	-0-	-6	-0-	209	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	209	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
CHILDRESS, C. "101A" WELL #: 6 RRCID -> 136327 COMPL. DATE 09/30/1990 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6231 - 6448														
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	
*05		94 N	94	-0-	-0-	-0-	93 2	1 9	Y	1	1 1	-0-		
*06		94 N	94	-0-	-0-	-0-	93 2	1 9	Y	1	1 1	-0-		
*07		93 N	91	-0-	-2	-0-	90 2	1 9	Y	1	1 1	-0-		
*08		93 N	89	-0-	-4	-0-	88 2	1 9	Y	1	1 1	-0-		
*09		90 N	68	-0-	-22	-0-	68 2		Y	-0-		-0-		
*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-		
CHILDRESS, C. C. WELL #: 103 RRCID -> 136330 COMPL. DATE 10/12/1990 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6223 - 6452														
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
*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-		
COATES, DOLLYE "69" WELL #: 2 RRCID -> 136334 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 5975 - 6611														
*05		194 N	194	-0-	-0-	-0-	192 2	2 9	Y	2	2 1	-0-		
*06		193 N	193	-0-	-0-	-0-	192 2	1 9	Y	1	1 1	-0-		
*07		878 N	878	-0-	-0-	-0-	872 2	6 9	Y	5	5 1	-0-		
*08		234 N	234	-0-	-0-	-0-	231 2	3 9	Y	3	3 1	-0-		
*09		194 N	194	-0-	-0-	-0-	193 2	1 9	Y	1	1 1	-0-		
*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-		
WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 6 RRCID -> 136338 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5872 - 7127														
*05		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		Y	-0-		-0-		
*06		30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2		Y	-0-		-0-		
*07		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		Y	-0-		-0-		
*08		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		Y	-0-		-0-		
*09		30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2		Y	-0-		-0-		
*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-		
CLEGG WELL #: 5406-L RRCID -> 136740 COMPL. DATE 11/09/1990 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 5875 - 6372														
*05		228 N	228	-0-	-0-	-0-	225 2	3 9	Y	3	3 1	-0-		
*06		226 N	226	-0-	-0-	-0-	225 2	1 9	Y	1	1 1	-0-		
*07		194 N	194	-0-	-0-	-0-	193 2	1 9	Y	1	1 1	-0-		
*08		191 N	191	-0-	-0-	-0-	189 2	2 9	Y	2	2 1	-0-		
*09		212 N	212	-0-	-0-	-0-	211 2	1 9	Y	1	1 1	-0-		
*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-		

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
PIERCE, V. I. "44"		WELL #: 4402		RRCID -> 136744		COMPL. DATE 02/05/1991		TOTAL DEPTH N/A 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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*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-

HATTON, E.H. ESTATE "14D"		WELL #: 7		RRCID -> 136754		COMPL. DATE 11/09/1990		TOTAL DEPTH 7440		PERF. 6721 - 7308						
*05	630	N	630	-0-	-0-	622	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*06	625	N	625	-0-	-0-	622	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*07	583	N	583	-0-	-0-	579	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*08	636	N	636	-0-	-0-	629	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*09	602	N	602	-0-	-0-	600	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*10	572	N	572	-0-	-0-	569	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*11	674	N	674	-0-	-0-	667	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*12	641	N	641	-0-	-0-	633	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*01	615	N	615	-0-	-0-	609	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

MOODY MINERALS "11D"		WELL #: 5		RRCID -> 136755		COMPL. DATE 11/25/1990		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 6497 - 7193						
*05	79	N	79	-0-	-0-	78	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*06	78	N	78	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
*07	68	N	68	-0-	-0-	67	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	72	N	72	-0-	-0-	71	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*09	66	N	66	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
*10	73	N	73	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
*11	70	N	70	-0-	-0-	69	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*12	66	N	66	-0-	-0-	65	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*01	62	N	62	-0-	-0-	61	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

MOODY MINERALS "9C"		WELL #: 6		RRCID -> 136760		COMPL. DATE 11/25/1990		TOTAL DEPTH 7440		PERF. 6177 - 7339						
*05	226	N	226	-0-	-0-	223	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*06	224	N	224	-0-	-0-	223	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	248	N	248	-0-	-0-	246	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*08	261	N	261	-0-	-0-	259	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*09	252	N	252	-0-	-0-	251	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*10	260	N	260	-0-	-0-	258	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*11	247	N	247	-0-	-0-	245	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*12	255	N	255	-0-	-0-	252	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*01	260	N	260	-0-	-0-	257	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7A"		WELL #: 7		RRCID -> 136762		COMPL. DATE 11/13/1990		TOTAL DEPTH 7545		PERF. 6643 - 7428						
*05	123	N	123	-0-	-0-	122	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*06	150	N	123	-0-	-27	122	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	153	N	153	-0-	-0-	152	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	148	N	148	-0-	-0-	147	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*09	134	N	134	-0-	-0-	133	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*10	155	N	137	-0-	-18	136	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*11	150	N	128	-0-	-22	127	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*12	133	N	133	-0-	-0-	131	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*01	136	N	136	-0-	-0-	135	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
MITCHELL-STATE, TOM "20B"		WELL #: 2		RRCID -> 136763		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		7320 PERF. 5941 - 7246	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	221 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
*06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	221 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	124 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	236 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
*09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	220 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*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-

MITCHELL-STATE, TOM "20A"		WELL #: 6		RRCID -> 136764		COMPL. DATE 11/20/1990		TOTAL DEPTH		7418 PERF. 5924 - 7219		
*05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	274 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
*06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	274 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*07	279 N	272	-0-	-7	-0-	270 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	277 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	281 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*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-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 24		RRCID -> 139677		COMPL. DATE 07/02/1991		TOTAL DEPTH		9580 PERF. 6152 - 6474		
*06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2		N	-0-			-0-
*07	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2		N	-0-			-0-
*08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2		N	-0-			-0-
*09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2		N	-0-			-0-
*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-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 7		RRCID -> 139970		COMPL. DATE 10/25/1991		TOTAL DEPTH		6830 PERF. 6276 - 6593		
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	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		
*06	210 N	193	-0-	-17	-0-	193 2		N	-0-			-0-
*07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-			-0-
*08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-			-0-
*09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-			-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BEAN		WELL #: 3		RRCID -> 142640		COMPL. DATE 10/04/1992		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6394 - 6531			
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
*06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
*10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
*11	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
*01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 142969		COMPL. DATE 10/23/1992		TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6409 - 6537			
*06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-	-0-	-0-
*10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	434 N	414	-0-	-20	-0-	414	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. 15		WELL #: 5		RRCID -> 143363		COMPL. DATE 11/27/1992		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6413 - 6674			
*06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-	-0-	-0-
*10	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON 8		WELL #: 1		RRCID -> 144113		COMPL. DATE 01/10/1993		TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6874 - 6932			
*05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	Y	-0-	-0-	-0-
*06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	Y	-0-	-0-	-0-
*07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	Y	-0-	-0-	-0-
*08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	Y	-0-	-0-	-0-
*09	270 N	266	-0-	-4	-0-	266	2	Y	-0-	-0-	-0-
*10	248 N	180	-0-	-68	-0-	180	2	Y	-0-	-0-	-0-
*11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	186 N	137	-0-	-49	-0-	137	2	Y	-0-	-0-	-0-

PIERCE 43		WELL #: 1		RRCID -> 144209		COMPL. DATE 01/27/1993		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5956 - 5994			
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
HENNDERSON, J. W. "C"															
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
//CONT.// 760218															
WELL #: 3 RRCID -> 144210 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6204 - 6845															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*06	420	N	407	-0-	-13	-0-	-	407	2		N	-0-			-0-
*07	434	N	423	-0-	-11	-0-	-	423	2		N	-0-			-0-
*08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	-	426	2		N	-0-			-0-
*09	420	N	412	-0-	-8	-0-	-	412	2		N	-0-			-0-
*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-

UNION PACIFIC															
WELL #: 32 RRCID -> 144690 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 3314 - 6527															
*06	840	N	372	-0-	-468	-0-	-	343	2	29	9	N	26		26
*07	806	N	394	-0-	-412	-0-	-	379	2	15	9	N	14		40
*08	744	N	445	-0-	-299	-0-	-	425	2	20	9	N	18		58
*09	690	N	392	-0-	-298	-0-	-	372	2	20	9	N	18		76
*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	32
*01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	-	414	2	20	9	N	18		50

BEAN "A"															
WELL #: 2 RRCID -> 144693 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6287 - 8576															
*05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	-	308	2	4	9	Y	4	4	1
*06	1110	N	310	-0-	-800	-0-	-	308	2	2	9	Y	2	2	1
*07	496	N	107	-0-	-389	-0-	-	106	2	1	9	Y	1	1	1
*08	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	-	2346	2	19	9	Y	17	17	1
*09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	-	1305	2	6	9	Y	5	5	1
*10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	-	1524	2	9	9	Y	8	8	1
*11	1620	N	1430	-0-	-190	-0-	-	1416	2	14	9	Y	13	13	1
*12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	-	1455	2	19	9	Y	17	17	1
*01	1519	N	1351	-0-	-168	-0-	-	1338	2	13	9	Y	12	11	1

CHILDRESS 22															
WELL #: 1 RRCID -> 144727 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 5882 - 6361															
*05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	-	179	2	2	9	Y	2	2	1
*06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	-	179	2	1	9	Y	1	1	1
*07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	-	199	2	1	9	Y	1	1	1
*08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	-	199	2	2	9	Y	2	2	1
*09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	-	222	2	1	9	Y	1	1	1
*10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	-	290	2	2	9	Y	2	2	1
*11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	-	462	2	4	9	Y	4	4	1
*12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	-	337	2	4	9	Y	4	4	1
*01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	-	414	2	3	9	Y	3	3	1

PIERCE, V. I. "44"															
WELL #: 3 RRCID -> 144869 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5912 - 5929															
*06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-				N	-0-			-0-
*07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-				N	-0-			-0-
*08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-				N	-0-			-0-
*09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-				N	-0-			-0-
*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-

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 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	
*05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	94 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	94 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*07	93 N	92	-0-	-1	-0-	91 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	97 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		Y	-0-		-0-
*10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	96 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	93 N	93	-0-	-0-	-0-	92 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*01	93 N	30	-0-	-63	-0-	30 2		Y	-0-		-0-

HENDERSON "7"		WELL #: 2		RRCID -> 145639		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6027 - 6161		
*05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	298 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	298 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	299 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	301 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	291 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	278 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	227 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	214 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*01	217 N	200	-0-	-17	-0-	198 2	2 9	Y	2	2 1	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 33 U		RRCID -> 145912		COMPL. DATE 06/15/1993			TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6271 - 6413		
*06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		-0-
*07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-		-0-
*08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-		-0-
*09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-		-0-
*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-

UNION PACIFIC		WELL #: 31 U		RRCID -> 145915		COMPL. DATE 06/21/1993			TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6343 - 6487		
*06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		N	-0-		-0-
*07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2		N	-0-		-0-
*08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2		N	-0-		-0-
*09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2		N	-0-		-0-
*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-

HENDERSON "7"		WELL #: 4		RRCID -> 146147		COMPL. DATE 07/12/1993			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6015 - 6283		
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
PIERCE, V.I. "43"		WELL #: 4		RRCID -> 146547		COMPL. DATE 08/16/1993			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5813 - 5964							
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
*05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	918	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
*06	930 N	924	-0-	-6	-0-	918	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*07	918 N	918	-0-	-0-	-0-	910	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*08	930 N	753	-0-	-177	-0-	745	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*09	930 N	111	-0-	-819	-0-	110	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*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	2	1			-0-
*12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	393	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V.I. 103 A		WELL #: 6		RRCID -> 146552		COMPL. DATE 08/24/1993			TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6194 - 6251							
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

CHILDRESS, W.A. "3"		WELL #: 3		RRCID -> 146555		COMPL. DATE 08/28/1993			TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5851 - 5906							
*02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	139	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
*04	150 N	131	-0-	-19	-0-	129	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	140	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*06	150 N	141	-0-	-9	-0-	140	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	135	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	130	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	148	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*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-

HOOVER-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 147077		COMPL. DATE 09/22/1993			TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6350 - 6554							
*05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	185	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	185	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	195	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
*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-

MONTGOMERY, C. C. 15		WELL #: 6		RRCID -> 147325		COMPL. DATE 09/17/1993			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6443 - 6682							
*06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
*07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
*08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
*09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
*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-

 OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 MONTGOMERY, W. C. 14 WELL #: 4 RRCID -> 147326 COMPL. DATE 09/18/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6399 - 6625

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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*06		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-		1182	2	N	-0-			-0-
*07		790 N	790	-0-	-0-	-0-		790	2	N	-0-			-0-
*08		310 N	264	-0-	-46	-0-		264	2	N	-0-			-0-
*09		493 N	493	-0-	-0-	-0-		493	2	N	-0-			-0-
*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-

 MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 7 RRCID -> 147532 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6436 - 6698

*06		330 N	230	-0-	-100	-0-		230	2	N	-0-			-0-
*07		248 N	224	-0-	-24	-0-		224	2	N	-0-			-0-
*08		320 N	320	-0-	-0-	-0-		320	2	N	-0-			-0-
*09		286 N	286	-0-	-0-	-0-		286	2	N	-0-			-0-
*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-

 MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 8 RRCID -> 147533 COMPL. DATE 09/18/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6423 - 6732

*06		185 N	185	-0-	-0-	-0-		185	2	N	-0-			-0-
*07		192 N	192	-0-	-0-	-0-		192	2	N	-0-			-0-
*08		190 N	190	-0-	-0-	-0-		190	2	N	-0-			-0-
*09		186 N	186	-0-	-0-	-0-		186	2	N	-0-			-0-
*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-

 MONTGOMERY "20" WELL #: 3 RRCID -> 147780 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6161 - 6442

*05		105 N	105	-0-	-0-	-0-		104	2	1 9 Y	1	1 1		-0-
*06		104 N	104	-0-	-0-	-0-		104	2	Y	-0-			-0-
*07		106 N	106	-0-	-0-	-0-		106	2	Y	-0-			-0-
*08		102 N	102	-0-	-0-	-0-		102	2	Y	-0-			-0-
*09		100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	2	Y	-0-			-0-
*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-

 UNION PACIFIC WELL #: 34 RRCID -> 147818 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2892 - 6508

*06		90 N	59	-0-	-31	-0-		59	2	N	-0-			-0-
*07		70 N	70	-0-	-0-	-0-		70	2	N	-0-			-0-
*08		62 N	58	-0-	-4	-0-		58	2	N	-0-			-0-
*09		60 N	57	-0-	-3	-0-		57	2	N	-0-			-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
HOOVER-STATE		WELL #: 2		RRCID -> 148612		COMPL. DATE 02/23/1994		TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6402 - 6607								
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
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

SUTTON		WELL #: 104		RRCID -> 148625		COMPL. DATE 02/02/1994		TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6309 - 6416								
*05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	Y	-0-							-0-
*06	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2	Y	-0-							-0-
*07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	Y	-0-							-0-
*08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	Y	-0-							-0-
*09	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2	Y	-0-							-0-
*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-

SUTTON		WELL #: 105		RRCID -> 148626		COMPL. DATE 02/02/1994		TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6193 - 6286								
*05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	Y	-0-							-0-
*06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	Y	-0-							-0-
*07	124 N	64	-0-	-60	-0-	64	2	Y	-0-							-0-
*08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	Y	-0-							-0-
*09	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2	Y	-0-							-0-
*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-

SUTTON		WELL #: 803		RRCID -> 148629		COMPL. DATE 02/07/1994		TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6123 - 6227								
*05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	Y	-0-							-0-
*06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	Y	-0-							-0-
*07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	Y	-0-							-0-
*08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	Y	-0-							-0-
*09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	Y	-0-							-0-
*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-

MEADOWS, C. W. -5-		WELL #: 4		RRCID -> 148668		COMPL. DATE 12/15/1993		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6307 - 6443								
*06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	696	2	12	9	N	11	5	1			6
*07	743 N	743	-0-	-0-	-0-	737	2	6	9	N	5	5	1			6
*08	723 N	723	-0-	-0-	-0-	720	2	3	9	N	3	5	1			4
*09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	704	2	4	9	N	4					8
*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

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
SUTTON		WELL #: 1405		RRCID -> 148821		COMPL. DATE 02/08/1994		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6257 - 6414		
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
*05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		Y	-0-	-0-
*06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		Y	-0-	-0-
*07	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 2		Y	-0-	-0-
*08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		Y	-0-	-0-
*09	90 N	78	-0-	-12	-0-	78 2		Y	-0-	-0-
*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-

MONTGOMERY, W.C. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 148824		COMPL. DATE 03/01/1994		TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6386 - 6595		
*06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-	-0-
*07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-	-0-
*08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-	-0-
*09	180 N	158	-0-	-22	-0-	158 2		N	-0-	-0-
*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-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 9		RRCID -> 148825		COMPL. DATE 03/29/1994		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6466 - 6563		
*06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-	-0-
*07	186 N	179	-0-	-7	-0-	179 2		N	-0-	-0-
*08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-	-0-
*09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-	-0-
*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-

SUTTON		WELL #: 1503		RRCID -> 149124		COMPL. DATE 02/22/1994		TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5966 - 6358		
*05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2		Y	-0-	-0-
*06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2		Y	-0-	-0-
*07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2		Y	-0-	-0-
*08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2		Y	-0-	-0-
*09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2		Y	-0-	-0-
*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-

SUTTON		WELL #: 1504		RRCID -> 149129		COMPL. DATE 02/22/1994		TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5800 - 6266		
*05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		Y	-0-	-0-
*06	210 N	181	-0-	-29	-0-	181 2		Y	-0-	-0-
*07	248 N	162	-0-	-86	-0-	162 2		Y	-0-	-0-
*08	217 N	148	-0-	-69	-0-	148 2		Y	-0-	-0-
*09	210 N	139	-0-	-71	-0-	139 2		Y	-0-	-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
HOOVER "13"		WELL #: 6		RRCID -> 149164		COMPL. DATE 02/23/1994		TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6348 - 6454			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
*05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	Y	-0-	-0-	-0-
*06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	Y	-0-	-0-	-0-
*07	186 N	41	-0-	-145	-0-	41	2	Y	-0-	-0-	-0-
*08	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	2	Y	-0-	-0-	-0-
*09	180 N	117	-0-	-63	-0-	117	2	Y	-0-	-0-	-0-
*10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	Y	-0-	-0-	-0-
*11	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2	Y	-0-	-0-	-0-

HOOVER "18"		WELL #: 6		RRCID -> 149169		COMPL. DATE 02/23/1994		TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6181 - 6298			
*05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	Y	-0-	-0-	-0-
*06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	Y	-0-	-0-	-0-
*07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	Y	-0-	-0-	-0-
*08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	Y	-0-	-0-	-0-
*09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	Y	-0-	-0-	-0-
*10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	Y	-0-	-0-	-0-
*11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	Y	-0-	-0-	-0-

BEAN, VADA		WELL #: 5		RRCID -> 149445		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5998 - 6625			
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS, CRYSTAL 3		WELL #: 2		RRCID -> 149446		COMPL. DATE 11/05/1993		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5776 - 6291			
*05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	263	2	3 9 Y	3	3 1	-0-
*06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	263	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
*07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	263	2	2 9 Y	2	2 1	-0-
*08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	268	2	2 9 Y	2	2 1	-0-
*09	270 N	261	-0-	-9	-0-	260	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
*10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	286	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	302 N	302	-0-	-0-	-0-	299	2	3 9 Y	3	3 1	-0-
*01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	300	2	3 9 Y	3	3 1	-0-

HOOVER "13"		WELL #: 7		RRCID -> 149448		COMPL. DATE 02/24/1994		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6338 - 6472			
*05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	Y	-0-	-0-	-0-
*06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2	Y	-0-	-0-	-0-
*07	372 N	323	-0-	-49	-0-	323	2	Y	-0-	-0-	-0-
*08	372 N	256	-0-	-116	-0-	256	2	Y	-0-	-0-	-0-
*09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	Y	-0-	-0-	-0-
*10	372 N	285	-0-	-87	-0-	285	2	Y	-0-	-0-	-0-
*11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	434 N	332	-0-	-102	-0-	332	2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	Y	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
CHILDRESS, CRYSTAL -8-													
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
//CONT.// 760218													
WELL #: 1 RRCID -> 149450 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5661 - 6173													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
*05		214 N	214	-0-	-0-	-0-	212 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*06		213 N	213	-0-	-0-	-0-	212 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*07		634 N	634	-0-	-0-	-0-	630 2	4 9	Y	4	4 1		-0-
*08		489 N	489	-0-	-0-	-0-	485 2	4 9	Y	4	4 1		-0-
*09		584 N	584	-0-	-0-	-0-	582 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*10		467 N	467	-0-	-0-	-0-	464 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
*11		292 N	292	-0-	-0-	-0-	289 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
*12		174 N	174	-0-	-0-	-0-	172 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*01		173 N	173	-0-	-0-	-0-	172 2	1 9	Y	1	1 1		-0-

CHILDRESS, C. C.													
WELL #: 205 RRCID -> 149498 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6209 - 6252													
*05		103 N	103	-0-	-0-	-0-	102 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*06		120 N	103	-0-	-17	-0-	102 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*07		93 N	89	-0-	-4	-0-	88 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*08		102 N	102	-0-	-0-	-0-	101 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*09		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		Y	-0-			-0-
*10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	105 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*11		115 N	115	-0-	-0-	-0-	114 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		118 N	118	-0-	-0-	-0-	117 2	1 9	Y	1	1 1		-0-

HENDERSON "C" (BBB6)													
WELL #: 2 RRCID -> 149997 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5838 - 6276													
*06		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-			-0-
*07		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-			-0-
*08		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			-0-
*09		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-			-0-
*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-

UNION PACIFIC													
WELL #: 37 RRCID -> 150264 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 6597 - 6656													
*06		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-			-0-
*07		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			-0-
*08		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-			-0-
*09		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-			-0-
*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-

UNION PACIFIC "D"													
WELL #: 10 RRCID -> 150425 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6536 - 6635													
*06		90 N	83	-0-	-7	-0-	83 2		N	-0-			-0-
*07		93 N	91	-0-	-2	-0-	91 2		N	-0-			-0-
*08		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			-0-
*09		90 N	87	-0-	-3	-0-	87 2		N	-0-			-0-
*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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	
							CODE	CODE			CODE	
*05		336 N	336	-0-	-0-	-0-	332 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
*06		334 N	334	-0-	-0-	-0-	332 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*07		341 N	332	-0-	-9	-0-	330 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*08		341 N	337	-0-	-4	-0-	334 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*09		330 N	314	-0-	-16	-0-	313 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*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-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 104 RRCID -> 150696 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6267 - 6288												
*05		700 N	700	-0-	-0-	-0-	691 2	9 9	Y	8	8 1	-0-
*06		695 N	695	-0-	-0-	-0-	691 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
*07		674 N	674	-0-	-0-	-0-	668 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
*08		312 N	312	-0-	-0-	-0-	308 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
*09		210 N	150	-0-	-60	-0-	149 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*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-

PIERCE, J. S. "4C" WELL #: 6 RRCID -> 150873 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6184 - 6441												
*05		213 N	213	-0-	-0-	-0-	211 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*06		212 N	212	-0-	-0-	-0-	211 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*07		202 N	202	-0-	-0-	-0-	201 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*08		187 N	187	-0-	-0-	-0-	185 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*09		249 N	249	-0-	-0-	-0-	248 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*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-

ROBERTSON "4" WELL #: 6 RRCID -> 150877 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6603 - 6746												
*05		128 N	128	-0-	-0-	-0-	127 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*06		128 N	128	-0-	-0-	-0-	127 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*07		93 N	88	-0-	-5	-0-	87 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*08		151 N	151	-0-	-0-	-0-	150 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*09		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		Y	-0-		-0-
*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-

CHILDRESS "8" WELL #: 2 RRCID -> 151250 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5972 - 6020												
*05		85 N	85	-0-	-0-	-0-	84 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*06		90 N	84	-0-	-6	-0-	84 2		Y	-0-		-0-
*07		93 N	85	-0-	-8	-0-	84 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*08		93 N	71	-0-	-22	-0-	70 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*09		90 N	76	-0-	-14	-0-	76 2		Y	-0-		-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND)													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
ROBERTSON "4"													
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
//CONT.// 760218													
WELL #: 7 RRCID -> 151291 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6238 - 6274													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
*05		59 N	59	-0-	-0-	-0-	58 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*06		90 N	58	-0-	-32	-0-	58 2		Y	-0-			-0-
*07		124 N	111	-0-	-13	-0-	110 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*08		110 N	110	-0-	-0-	-0-	109 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*09		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		Y	-0-			-0-
*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-

HENDERSON "B"													
WELL #: 7 RRCID -> 151295 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5999 - 6546													
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*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-

WATSON RANCH													
WELL #: 1001 RRCID -> 151353 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5801 - 6229													
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*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-

WATSON RANCH													
WELL #: 901 RRCID -> 151458 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6212 - 6380													
*05		128 N	128	-0-	-0-	-0-	126 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*06		127 N	127	-0-	-0-	-0-	126 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*07		134 N	134	-0-	-0-	-0-	133 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*08		133 N	133	-0-	-0-	-0-	132 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*09		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		Y	-0-			-0-
*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-

WATSON RANCH													
WELL #: 902 RRCID -> 151484 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6205 - 6514													
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
*08		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-			-0-
*09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
CHILDRESS, C. "7" WELL #: 4 RRCID -> 151513 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6186 - 6240												
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
*05		342 N	342	-0-	-0-	-0-	338 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
*06		340 N	340	-0-	-0-	-0-	338 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*07		330 N	330	-0-	-0-	-0-	328 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*08		320 N	320	-0-	-0-	-0-	317 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*09		277 N	277	-0-	-0-	-0-	276 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*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-

MOODY MINERALS "9B" WELL #: 4 RRCID -> 151514 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 5964 - 7082												
*05		88 N	88	-0-	-0-	-0-	87 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*06		90 N	87	-0-	-3	-0-	87 2		Y	-0-		-0-
*07		93 N	80	-0-	-13	-0-	79 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*08		93 N	62	-0-	-31	-0-	61 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		Y	-0-		-0-
*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-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 208 RRCID -> 151518 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6222 - 6261												
*05		171 N	171	-0-	-0-	-0-	169 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*06		180 N	170	-0-	-10	-0-	169 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*07		186 N	167	-0-	-19	-0-	166 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*08		168 N	168	-0-	-0-	-0-	166 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*09		180 N	138	-0-	-42	-0-	137 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*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-

MOODY MINERALS "9A" WELL #: 3 RRCID -> 151786 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7013 - 7190												
*05		81 N	81	-0-	-0-	-0-	80 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*06		150 N	80	-0-	-70	-0-	80 2		Y	-0-		-0-
*07		194 N	194	-0-	-0-	-0-	193 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*08		174 N	174	-0-	-0-	-0-	172 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*09		168 N	168	-0-	-0-	-0-	167 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*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-

HATTON, E.H. ESTATE '13C' WELL #: 2 RRCID -> 151809 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6305 - 7028												
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
HATON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 4 RRCID -> 151815 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 6250 - 6793													
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
*05		298 N	298	-0-	-0-	-0-	295	2	3	9	Y	3	-0-
*06		720 N	297	-0-	-423	-0-	295	2	2	9	Y	2	-0-
*07		775 N	685	-0-	-90	-0-	679	2	6	9	Y	5	-0-
*08		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1028	2	9	9	Y	8	-0-
*09		859 N	859	-0-	-0-	-0-	856	2	3	9	Y	3	-0-
*10		818 N	818	-0-	-0-	-0-	812	2	6	9	Y	5	-0-
*11		810 N	796	-0-	-14	-0-	787	2	9	9	Y	8	-0-
*12		837 N	823	-0-	-14	-0-	813	2	10	9	Y	9	-0-
*01		818 N	818	-0-	-0-	-0-	810	2	8	9	Y	7	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8C' WELL #: 3 RRCID -> 151822 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6249 - 7413													
*05		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-	-0-
*06		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-	-0-
*07		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-	-0-
*08		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-	-0-
*09		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-	-0-
*10		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-	-0-
*11		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-	-0-
*12		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-	-0-
*01		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-	-0-

ARCO-CHILDRESS WELL #: 4D RRCID -> 151839 COMPL. DATE 08/14/1994 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6010 - 6393													
*05		191 N	191	-0-	-0-	-0-	189	2	2	9	Y	2	-0-
*06		210 N	190	-0-	-20	-0-	189	2	1	9	Y	1	-0-
*07		217 N	168	-0-	-49	-0-	167	2	1	9	Y	1	-0-
*08		186 N	168	-0-	-18	-0-	166	2	2	9	Y	2	-0-
*09		180 N	158	-0-	-22	-0-	157	2	1	9	Y	1	-0-
*10		183 N	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1	9	Y	1	-0-
*11		161 N	161	-0-	-0-	-0-	159	2	2	9	Y	2	-0-
*12		165 N	165	-0-	-0-	-0-	163	2	2	9	Y	2	-0-
*01		186 N	159	-0-	-27	-0-	158	2	1	9	Y	1	-0-

HOOVER "18" WELL #: 7 RRCID -> 152107 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6287 - 6345													
*05		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-	-0-
*06		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-	-0-
*07		496 N	96	-0-	-400	-0-	96	2			Y	-0-	-0-
*08		496 N	303	-0-	-193	-0-	303	2			Y	-0-	-0-
*09		420 N	273	-0-	-147	-0-	273	2			Y	-0-	-0-
*10		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-	-0-
*11		330 N	295	-0-	-35	-0-	295	2			Y	-0-	-0-
*12		310 N	268	-0-	-42	-0-	268	2			Y	-0-	-0-
*01		279 N	263	-0-	-16	-0-	263	2			Y	-0-	-0-

HENDERSON "C" (BBB6) WELL #: 3 D RRCID -> 152194 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6240 - 6335													
*06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	-0-
*07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	-0-
*08		6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-	-0-
*09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	-0-
*10		6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-
*11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-
*12		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-	-0-
*01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
HOOVER, LAURA ESTATE "6A"		WELL #: 2		RRCID -> 152201		COMPL. DATE 10/20/1994		TOTAL DEPTH 7714 PERF. 6186 - 7423	
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
*05	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11 2		-0-
*06	60 N	11	-0-	-49	-0-		11 2		-0-
*07	31 N	11	-0-	-20	-0-		11 2		-0-
*08	26 N	26	-0-	-0-	-0-		26 2		-0-
*09	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34 2		-0-
*10	47 N	47	-0-	-0-	-0-		47 2		-0-
*11	87 N	87	-0-	-0-	-0-		86 2	1 9	-0-
*12	230 N	230	-0-	-0-	-0-		227 2	3 9	-0-
*01	108 N	108	-0-	-0-	-0-		107 2	1 9	-0-

MONTGOMERY, C. C. "12C"		WELL #: 3		RRCID -> 152206		COMPL. DATE 10/18/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6088 - 6434	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*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-

MONTGOMERY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 152209		COMPL. DATE 09/23/1994		TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6495 - 6694	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	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-

MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 3		RRCID -> 152212		COMPL. DATE 11/03/1994		TOTAL DEPTH 6892 PERF. 6484 - 6707	
*06	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2		-0-
*07	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		-0-
*08	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2		-0-
*09	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2		-0-
*10	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2		-0-
*11	4 N	2	-0-	-2	-0-		2 2		-0-
*12	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2		-0-
*01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 206		RRCID -> 152240		COMPL. DATE 06/29/1994		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5966 - 6257	
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*07	14 N	14	-0-	-0-	-0-		14 2		-0-
*08	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 2		-0-
*09	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13 2		-0-
*10	14 N	13	-0-	-1	-0-		13 2		-0-
*11	9 N	8	-0-	-1	-0-		8 2		-0-
*12	13 N	7	-0-	-6	-0-		7 2		-0-
*01	13 N	5	-0-	-8	-0-		5 2		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
HOOVER, LAURA ESTATE "7D"		WELL #: 2		RRCID -> 152248		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 7522 PERF. 6590 - 7386		
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
*05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	Y	-0-		-0-
*06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	Y	-0-		-0-
*07	9 N	4	-0-	-5	-0-	4 2	Y	-0-		-0-
*08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-		Y	-0-		-0-
*09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-		Y	-0-		-0-
*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-

BEAN, VADA		WELL #: 6		RRCID -> 152524		COMPL. DATE 11/11/1994		TOTAL DEPTH 6932 PERF. 6212 - 6442		
*06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2	N	-0-		-0-
*07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2	N	-0-		-0-
*08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2	N	-0-		-0-
*09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2	N	-0-		-0-
*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-

BEAN, VADA		WELL #: 7		RRCID -> 152525		COMPL. DATE 10/29/1994		TOTAL DEPTH 6752 PERF. 6064 - 6348		
*06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2	N	-0-		-0-
*07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-		-0-
*08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-		-0-
*09	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 2	N	-0-		-0-
*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-

HOOVER "13"		WELL #: 8		RRCID -> 152533		COMPL. DATE 11/01/1994		TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6285 - 6426		
*05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	Y	-0-		-0-
*06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	Y	-0-		-0-
*07	93 N	62	-0-	-31	-0-	62 2	Y	-0-		-0-
*08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	Y	-0-		-0-
*09	90 N	84	-0-	-6	-0-	84 2	Y	-0-		-0-
*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-

CHILDRESS, CRYSTELLE "F"		WELL #: 305		RRCID -> 152564		COMPL. DATE 12/24/1994		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5916 - 6468		
*05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	Y	-0-		-0-
*06	60 N	42	-0-	-18	-0-	42 2	Y	-0-		-0-
*07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2	Y	-0-		-0-
*08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	Y	-0-		-0-
*09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	Y	-0-		-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
SUTTON		WELL #: 106		RRCID -> 152567		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 6452		PERF. 6203 - 6292	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		Y	-0-		-0-
*06	120 N	108	-0-	-12	-0-	108 2		Y	-0-		-0-
*07	124 N	65	-0-	-59	-0-	65 2		Y	-0-		-0-
*08	124 N	94	-0-	-30	-0-	94 2		Y	-0-		-0-
*09	120 N	83	-0-	-37	-0-	83 2		Y	-0-		-0-
*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-

SUTTON		WELL #: 1407		RRCID -> 152568		COMPL. DATE 11/18/1994		TOTAL DEPTH 6480		PERF. 6026 - 6378	
*05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		Y	-0-		-0-
*06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		Y	-0-		-0-
*07	186 N	108	-0-	-78	-0-	108 2		Y	-0-		-0-
*08	155 N	128	-0-	-27	-0-	128 2		Y	-0-		-0-
*09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		Y	-0-		-0-
*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-

SUTTON		WELL #: 1505		RRCID -> 152569		COMPL. DATE 11/18/1994		TOTAL DEPTH 6485		PERF. 6190 - 6335	
*05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		Y	-0-		-0-
*06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		Y	-0-		-0-
*07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		Y	-0-		-0-
*08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		Y	-0-		-0-
*09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		Y	-0-		-0-
*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-

CLEGG, ELOISE CARSON		WELL #: 1003		RRCID -> 152620		COMPL. DATE 11/29/1994		TOTAL DEPTH 7034		PERF. 6162 - 6398	
*05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		Y	-0-		-0-
*06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2		Y	-0-		-0-
*07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		Y	-0-		-0-
*08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		Y	-0-		-0-
*09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		Y	-0-		-0-
*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-

WATSON RANCH		WELL #: 903		RRCID -> 152636		COMPL. DATE 11/10/1994		TOTAL DEPTH 7043		PERF. 6109 - 6323	
*05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	144 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*06	150 N	145	-0-	-5	-0-	144 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*07	155 N	144	-0-	-11	-0-	143 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*08	155 N	137	-0-	-18	-0-	136 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*09	150 N	133	-0-	-17	-0-	132 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*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-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE					
*05		88 N	88	-0-	-0-	-0-	87	2	1	9	Y	1	1	1			-0-					
*06		90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					-0-					
*07		93 N	86	-0-	-7	-0-	85	2	1	9	Y	1	1	1			-0-					
*08		93 N	85	-0-	-8	-0-	84	2	1	9	Y	1	1	1			-0-					
*09		90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2			Y	-0-					-0-					
*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-					

HOOVER, LAURA ESTATE "6B"													WELL #: 3		RRCID -> 152639		COMPL. DATE 11/07/1994		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7241 - 7426	
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
*07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
*08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
*09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
*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-					

MONTGOMERY, C.C. "8"													WELL #: 7		RRCID -> 152641		COMPL. DATE 10/17/1994		TOTAL DEPTH 6818		PERF. 5974 - 6137	
*05		497 N	497	-0-	-0-	-0-	490	2	7	9	Y	6	6	1			-0-					
*06		493 N	493	-0-	-0-	-0-	490	2	3	9	Y	3	3	1			-0-					
*07		450 N	450	-0-	-0-	-0-	447	2	3	9	Y	3	3	1			-0-					
*08		445 N	445	-0-	-0-	-0-	441	2	4	9	Y	4	4	1			-0-					
*09		442 N	442	-0-	-0-	-0-	440	2	2	9	Y	2	2	1			-0-					
*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-					

UNION PACIFIC													WELL #: 39		RRCID -> 152645		COMPL. DATE 11/09/1994		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6576 - 6721	
*06		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-					
*07		62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					-0-					
*08		62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-					
*09		60 N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-					-0-					
*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-					

SUTTON													WELL #: 1406		RRCID -> 152916		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 6491		PERF. 6222 - 6374	
*05		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-					
*06		210 N	181	-0-	-29	-0-	181	2			Y	-0-					-0-					
*07		217 N	162	-0-	-55	-0-	162	2			Y	-0-					-0-					
*08		217 N	148	-0-	-69	-0-	148	2			Y	-0-					-0-					
*09		210 N	139	-0-	-71	-0-	139	2			Y	-0-					-0-					
*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-					

 OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 MONTGOMERY, W. C. WELL #: 25 RRCID -> 153003 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6397 - 6649

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06		180 N	161	-0-	-19	-0-	161 2	N	-0-			-0-
*07		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2	N	-0-			-0-
*08		155 N	109	-0-	-46	-0-	109 2	N	-0-			-0-
*09		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-			-0-
*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-

 MONTGOMERY, W. C. WELL #: 26 RRCID -> 153013 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 6417 - 9260

*06		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2	N	-0-			-0-
*07		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2	N	-0-			-0-
*08		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2	N	-0-			-0-
*09		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2	N	-0-			-0-
*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-

 BEAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 153024 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6037 - 6670

*06		210 N	170	-0-	-40	-0-	170 2	N	-0-			-0-
*07		186 N	164	-0-	-22	-0-	164 2	N	-0-			-0-
*08		186 N	150	-0-	-36	-0-	150 2	N	-0-			-0-
*09		180 N	138	-0-	-42	-0-	138 2	N	-0-			-0-
*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-

 CLEGG WELL #: 5408 RRCID -> 153032 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5664 - 6698

*05		146 N	146	-0-	-0-	-0-	144 2	2 9 Y	2	2 1		-0-
*06		145 N	145	-0-	-0-	-0-	144 2	1 9 Y	1	1 1		-0-
*07		150 N	150	-0-	-0-	-0-	149 2	1 9 Y	1	1 1		-0-
*08		152 N	152	-0-	-0-	-0-	151 2	1 9 Y	1	1 1		-0-
*09		144 N	144	-0-	-0-	-0-	143 2	1 9 Y	1	1 1		-0-
*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-

 HENDERSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 153033 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6604 - 8257

*06		510 N	67	-0-	-443	-0-	67 2	N	-0-			-0-
*07		496 N	158	-0-	-338	-0-	158 2	N	-0-			-0-
*08		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2	N	-0-			-0-
*09		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2	N	-0-			-0-
*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-	-0-	N	-0-			-0-
*01		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 31		RRCID -> 153035		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6348 - 6616							
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
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*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-

PIERCE, J.S. "6"		WELL #: 4		RRCID -> 153037		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5957 - 6297							
*05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*08	93 N	89	-0-	-4	-0-	-0-	88	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*09	90 N	31	-0-	-59	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
*10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	87	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*01	93 N	86	-0-	-7	-0-	-0-	85	2	1	9	Y	1	1	1	-0-

HENDERSON, J. W.		WELL #: 3-F		RRCID -> 153038		COMPL. DATE 12/19/1994		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8084 - 8091							
*06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*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-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28A"		WELL #: 3		RRCID -> 153039		COMPL. DATE 01/04/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6136 - 6318							
*05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	258	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
*06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	258	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*07	279 N	234	-0-	-45	-0-	-0-	232	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*08	248 N	222	-0-	-26	-0-	-0-	220	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*09	270 N	212	-0-	-58	-0-	-0-	211	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*10	217 N	206	-0-	-11	-0-	-0-	205	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	208	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*12	217 N	207	-0-	-10	-0-	-0-	205	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*01	217 N	216	-0-	-1	-0-	-0-	214	2	2	9	Y	2	2	1	-0-

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 9		RRCID -> 153040		COMPL. DATE 11/23/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6231 - 6785							
*06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
*07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
*08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
*09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
*10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-
*11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
*12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
*01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
UNION PACIFIC "B"		WELL #: 10		RRCID -> 153041		COMPL. DATE 11/23/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6202 - 6489								
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
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-					-0-
*08	3	N	-0-	-0-	-3	-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-

MONTGOMERY		WELL #: 11		RRCID -> 153042		COMPL. DATE 12/07/1994		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6436 - 6735								
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*01	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								
*05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	49	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
*06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			Y	-0-				-0-
*07	62	N	46	-0-	-16	-0-	45	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
*08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-				-0-
*09	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			Y	-0-				-0-
*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-

CLEGG		WELL #: 5409D		RRCID -> 153046		COMPL. DATE 11/30/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5964 - 6554								
*05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	82	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
*06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			Y	-0-				-0-
*07	93	N	74	-0-	-19	-0-	73	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
*08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
*09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			Y	-0-				-0-
*10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-				-0-
*11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	105	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
*12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
*01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	Y	1	1	1		-0-

UNION PACIFIC "7"		WELL #: 3D		RRCID -> 153141		COMPL. DATE 12/07/1994		TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A								
*06	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-				-0-
*07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-				-0-
*08	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-				-0-
*09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-				-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
HATTON, E.H. ESTATE "10D" WELL #: 2 RRCID -> 153172 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5796 - 7017														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
*06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
*07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
*08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
*09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
*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-

MOODY MINERALS "11A" WELL #: 2 RRCID -> 153173 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6789 - 6968														
*05		52 N	52	-0-	-0-	-0-	51	2	1	9	Y	1	1	-0-
*06		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-		-0-
*07		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-		-0-
*08		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-		-0-
*09		60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2			Y	-0-		-0-
*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	-0-
*12		62 N	50	-0-	-12	-0-	49	2	1	9	Y	1	1	-0-
*01		62 N	55	-0-	-7	-0-	54	2	1	9	Y	1	1	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42A" WELL #: 3 RRCID -> 153174 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5693 - 6880														
*05		93 N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	Y	1	1	-0-
*06		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-		-0-
*07		93 N	85	-0-	-8	-0-	84	2	1	9	Y	1	1	-0-
*08		93 N	89	-0-	-4	-0-	88	2	1	9	Y	1	1	-0-
*09		90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-		-0-
*10		166 N	166	-0-	-0-	-0-	165	2	1	9	Y	1	1	-0-
*11		90 N	89	-0-	-1	-0-	88	2	1	9	Y	1	1	-0-
*12		98 N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	Y	1	1	-0-
*01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	Y	1	1	-0-

MONTGOMERY, C.C. "9B" WELL #: 4 RRCID -> 153175 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6097 - 6251														
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*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-

HOOVER, LAURA ESTATE "41D" WELL #: 5 RRCID -> 153176 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6228 - 7356														
*05		102 N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	Y	1	1	-0-
*06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	Y	1	1	-0-
*07		93 N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	Y	1	1	-0-
*08		102 N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	Y	1	1	-0-
*09		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-		-0-
*10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	Y	1	1	-0-
*11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1	9	Y	1	1	-0-
*12		93 N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	Y	1	1	-0-
*01		103 N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	Y	1	1	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MILLSPAUGH, A. "13"		WELL #: 4		RRCID -> 153177		COMPL. DATE 01/18/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6228 - 6727			
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	
*05	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1510 2	20 9	Y	18	18 1	-0-
*06	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1227 2	9 9	Y	8	8 1	-0-
*07	843 N	843	-0-	-0-	-0-	835 2	8 9	Y	7	7 1	-0-
*08	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1362 2	12 9	Y	11	11 1	-0-
*09	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1502 2	7 9	Y	6	6 1	-0-
*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-

CLEGG		WELL #: 5410D		RRCID -> 153180		COMPL. DATE 11/29/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-	
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*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-	

PIERCE SUNRAY		WELL #: 5		RRCID -> 153247		COMPL. DATE 01/23/1995		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6026 - 6258			
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*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-	

CARSON, IRA "11"		WELL #: 6		RRCID -> 153282		COMPL. DATE 01/26/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6403 - 6812			
*05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	114 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*06	180 N	115	-0-	-65	-0-	114 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*07	186 N	185	-0-	-1	-0-	184 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	180 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	174 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*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	2 1	-0-
*01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	144 2	1 9	Y	1	1 1	-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 3		RRCID -> 153284		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5920 - 6927			
*05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	49 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		Y	-0-	-0-	-0-
*07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		Y	-0-	-0-	-0-
*08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		Y	-0-	-0-	-0-
*09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 2		Y	-0-	-0-	-0-
*10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		Y	-0-	-0-	-0-
*11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 2		Y	-0-	-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-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
BEAN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 153383		COMPL. DATE 02/09/1995		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8130 - 8494								
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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*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-

HOOVER, LAURA ESTATE "41A"		WELL #: 3		RRCID -> 153384		COMPL. DATE 01/11/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5693 - 6880								
*05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	139	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
*06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	139	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
*07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
*08	124	N	122	-0-	-2	-0-	121	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
*09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-				-0-
*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-

HOOVER, LAURA GU "52A"		WELL #: 5		RRCID -> 153385		COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5722 - 7430								
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*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-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 7		RRCID -> 153386		COMPL. DATE 01/18/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6463 - 6896								
*05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	330	2	4	9	Y	4	4	1		-0-
*06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	303	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
*07	310	N	309	-0-	-1	-0-	307	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
*08	310	N	307	-0-	-3	-0-	304	2	3	9	Y	3	3	1		-0-
*09	300	N	297	-0-	-3	-0-	296	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
*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-

HOOVER, LAURA ESTATE "52D"		WELL #: 2		RRCID -> 153390		COMPL. DATE 02/09/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6229 - 7284								
*05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
*06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
*07	93	N	92	-0-	-1	-0-	91	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
*08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
*09	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			Y	-0-				-0-
*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-

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	* * 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	
*05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	141 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	141 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	142 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	146 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	146 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*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-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 4		RRCID -> 153567		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6014 - 6976			
*05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	233 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*06	240 N	234	-0-	-6	-0-	233 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*07	248 N	245	-0-	-3	-0-	243 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*08	248 N	239	-0-	-9	-0-	237 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*09	240 N	232	-0-	-8	-0-	231 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*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-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 5		RRCID -> 153568		COMPL. DATE 02/10/1995		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6114 - 7094			
*05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	96 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	96 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	121 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*08	93 N	83	-0-	-10	-0-	82 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	488 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*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-

HENDERSON, J. W. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 153569		COMPL. DATE 01/19/1995		TOTAL DEPTH 7381 PERF. 6359 - 6990			
*06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-	-0-	-0-
*07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-	-0-	-0-
*08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-	-0-	-0-
*09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-	-0-	-0-
*10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-	-0-	-0-
*11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-	-0-	-0-
*12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-	-0-	-0-
*01	93 N	71	-0-	-22	-0-	71 2		N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52C"		WELL #: 4		RRCID -> 153570		COMPL. DATE 02/10/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6570 - 7268			
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
MILLSPAUGH, AUSTIN "14" WELL #: 5 RRCID -> 153572 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6416 - 6912															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
*05		816 N	816	-0-	-0-	-0-	807	2	9	9	Y	8	8	1	-0-
*06		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1090	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
*07		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1451	2	7	9	Y	6	6	1	-0-
*08		731 N	731	-0-	-0-	-0-	725	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
*09		519 N	519	-0-	-0-	-0-	517	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*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-

HENNDERSON, J. W. "3" WELL #: 5 RRCID -> 153618 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6106 - 6659															
*05		266 N	266	-0-	-0-	-0-	263	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
*06		265 N	265	-0-	-0-	-0-	263	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*07		213 N	213	-0-	-0-	-0-	211	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*08		186 N	177	-0-	-9	-0-	175	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*09		180 N	179	-0-	-1	-0-	178	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*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-

MILLSPAUGH, SARAH C. "14D" WELL #: 4 RRCID -> 153622 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5982 - 6036															
*05		65 N	65	-0-	-0-	-0-	64	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*06		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-			-0-
*07		121 N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*08		62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
*09		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-			-0-
*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	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	1	-0-

CHILDRESS "22" WELL #: 2A RRCID -> 153646 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5863 - 6311															
*05		60 N	60	-0-	-0-	-0-	59	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*06		60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-			-0-
*07		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-			-0-
*08		62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-			-0-
*09		60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2			Y	-0-			-0-
*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	1	-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-

MOODY ESTATE "53" WELL #: 3 RRCID -> 153735 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6236 - 7260															
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
HENNDERSON, J.W. "6"		WELL #: 3		RRCID -> 153737		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6308 - 6912		
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
*06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-	-0-	
*07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-	-0-	
*08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-	-0-	
*09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	N	-0-	-0-	
*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-	

MONTGOMERY, C.C. "12A"		WELL #: 4		RRCID -> 153751		COMPL. DATE 12/07/1994		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6387 - 6511		
*05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	Y	-0-	-0-	
*06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	Y	-0-	-0-	
*07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	Y	-0-	-0-	
*08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	Y	-0-	-0-	
*09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	Y	-0-	-0-	
*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-	

BEAN "C"		WELL #: 5		RRCID -> 153761		COMPL. DATE 03/12/1995		TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8705 - 8816		
*06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2	N	-0-	-0-	
*07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2	N	-0-	-0-	
*08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2	N	-0-	-0-	
*09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2	N	-0-	-0-	
*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-	

MILLSPAUGH, AUSTIN "14"		WELL #: 6		RRCID -> 153763		COMPL. DATE 12/21/1994		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
*05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	157 2	2 9 Y	2	2 1	
*06	180 N	90	-0-	-90	-0-	89 2	1 9 Y	1	1 1	
*07	186 N	84	-0-	-102	-0-	83 2	1 9 Y	1	1 1	
*08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	239 2	2 9 Y	2	2 1	
*09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	184 2	1 9 Y	1	1 1	
*10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	153 2	1 9 Y	1	1 1	
*11	210 N	148	-0-	-62	-0-	147 2	1 9 Y	1	1 1	
*12	186 N	160	-0-	-26	-0-	158 2	2 9 Y	2	2 1	
*01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	160 2	1 9 Y	1	1 1	

UNION PACIFIC		WELL #: 41-F		RRCID -> 153771		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6255 - 6810		
*06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2	N	-0-	-0-	
*07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2	N	-0-	-0-	
*08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2	N	-0-	-0-	
*09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2	N	-0-	-0-	
*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-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
PIERCE, J.S. "6"		WELL #: 3-D		RRCID -> 153781		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5926 - 6423		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		Y	-0-	-0-
*06	90 N	73	-0-	-17	-0-	73 2		Y	-0-	-0-
*07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		Y	-0-	-0-
*08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		Y	-0-	-0-
*09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		Y	-0-	-0-
*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-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 28F		RRCID -> 153799		COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6234 - 6629		
*06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-	-0-
*07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-	-0-
*08	248 N	226	-0-	-22	-0-	226 2		N	-0-	-0-
*09	210 N	203	-0-	-7	-0-	203 2		N	-0-	-0-
*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-

MOODY MINERALS "23A"		WELL #: 2		RRCID -> 153809		COMPL. DATE 03/08/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6900 - 7100		
*05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	326 2	4 9	Y	4 1	-0-
*06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	326 2	2 9	Y	2 1	-0-
*07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	323 2	2 9	Y	2 1	-0-
*08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	318 2	3 9	Y	3 1	-0-
*09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	312 2	1 9	Y	1 1	-0-
*10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	294 2	2 9	Y	2 1	-0-
*11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	305 2	3 9	Y	3 1	-0-
*12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	308 2	4 9	Y	4 1	-0-
*01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	306 2	3 9	Y	3 1	-0-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 11		RRCID -> 153820		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6543 - 6585		
*06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-	-0-
*07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-	-0-
*08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-	-0-
*09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-	-0-
*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-

BEAN "C"		WELL #: 4		RRCID -> 153861		COMPL. DATE 01/19/1995		TOTAL DEPTH 8789 PERF. 6485 - 6936		
*06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-	-0-
*07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-	-0-
*08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-	-0-
*09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-	-0-
*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-	-0-		N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
WATSON RANCH		WELL #: 906		RRCID -> 153862		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6073 - 6166								
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
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

WATSON RANCH		WELL #: 907		RRCID -> 153935		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6066 - 6218								
*05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
*06	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
*07	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
*08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
*09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
*10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
*11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
*12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	45	2	1	9	Y	1	1	1	1		-0-
*01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	Y	1	1	1	1		-0-

WATSON RANCH		WELL #: 905		RRCID -> 153936		COMPL. DATE 02/14/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6246 - 6306								
*05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	Y	1	1	1	1		-0-
*06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
*07	93 N	76	-0-	-17	-0-	75	2	1	9	Y	1	1	1	1		-0-
*08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	Y	1	1	1	1		-0-
*09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
*10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	Y	1	1	1	1		-0-
*11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	82	2	1	9	Y	1	1	1	1		-0-
*12	93 N	72	-0-	-21	-0-	71	2	1	9	Y	1	1	1	1		-0-
*01	93 N	79	-0-	-14	-0-	78	2	1	9	Y	1	1	1	1		-0-

CARSON, IRA "10"		WELL #: 7		RRCID -> 153937		COMPL. DATE 03/15/1995		TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6773 - 6914								
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

BEAN		WELL #: 4		RRCID -> 153948		COMPL. DATE 02/09/1995		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6412 - 8821								
*06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	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													
FRIEND, W. E. ESTATE "89" WELL #: 2 RRCID -> 154276 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6381 - 6429													
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
*06		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-			-0-
*07		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-			-0-
*08		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		N	-0-			-0-
*09		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		N	-0-			-0-
*10		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		N	-0-			-0-
*11		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		N	-0-			-0-
*12		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-			-0-
*01		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-			-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8B' WELL #: 2 RRCID -> 154279 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7516 PERF. 6276 - 7406													
*05		161 N	161	-0-	-0-	-0-	159 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*06		160 N	160	-0-	-0-	-0-	159 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*07		155 N	41	-0-	-114	-0-	40 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*08		157 N	157	-0-	-0-	-0-	156 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*09		150 N	64	-0-	-86	-0-	64 2		Y	-0-			-0-
*10		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		Y	-0-			-0-
*11		150 N	63	-0-	-87	-0-	62 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*12		62 N	57	-0-	-5	-0-	56 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*01		62 N	21	-0-	-41	-0-	21 2		Y	-0-			-0-

HENDERSON, J. W. "3" WELL #: 6 RRCID -> 154281 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6501 - 6645													
*05		65 N	65	-0-	-0-	-0-	64 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*06		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		Y	-0-			-0-
*07		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		Y	-0-			-0-
*08		62 N	27	-0-	-35	-0-	27 2		Y	-0-			-0-
*09		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		Y	-0-			-0-
*10		62 N	23	-0-	-39	-0-	23 2		Y	-0-			-0-
*11		96 N	96	-0-	-0-	-0-	95 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		77 N	77	-0-	-0-	-0-	76 2	1 9	Y	1	1 1		-0-

MILLSPAUGH, A. "1" WELL #: 3 RRCID -> 154282 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6590 - 7032													
*05		174 N	174	-0-	-0-	-0-	172 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*06		180 N	173	-0-	-7	-0-	172 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*07		176 N	176	-0-	-0-	-0-	175 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*08		186 N	161	-0-	-25	-0-	160 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*09		180 N	149	-0-	-31	-0-	148 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*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-

MILLSPAUGH, AUSTIN "2B" WELL #: 4 RRCID -> 154283 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6348 - 6902													
*05		283 N	283	-0-	-0-	-0-	280 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
*06		330 N	282	-0-	-48	-0-	280 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*07		341 N	215	-0-	-126	-0-	213 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*08		279 N	170	-0-	-109	-0-	168 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*09		463 N	463	-0-	-0-	-0-	462 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 8 RRCID -> 154285 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6399 - 6573															
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	EOM BALANCE
*05		178 N	178	-0-	-0-	-0-	176	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*06		180 N	177	-0-	-3	-0-	176	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*07		186 N	176	-0-	-10	-0-	175	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*08		186 N	174	-0-	-12	-0-	172	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*09		180 N	167	-0-	-13	-0-	166	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*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-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22A" WELL #: 5 RRCID -> 154286 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6497 - 6612															
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*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-

CARSON, IRA "69" WELL #: 3 RRCID -> 154287 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6503 - 6670															
*05		169 N	169	-0-	-0-	-0-	167	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*06		168 N	168	-0-	-0-	-0-	167	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*07		145 N	145	-0-	-0-	-0-	144	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*08		155 N	147	-0-	-8	-0-	146	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*09		150 N	139	-0-	-11	-0-	138	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*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-

COATES, DOLLYE "69" WELL #: 3 RRCID -> 154289 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6525 - 6694															
*05		210 N	210	-0-	-0-	-0-	208	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*06		209 N	209	-0-	-0-	-0-	208	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*07		186 N	183	-0-	-3	-0-	182	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*08		217 N	195	-0-	-22	-0-	193	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*09		210 N	183	-0-	-27	-0-	182	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*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-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22B" WELL #: 2 RRCID -> 154294 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 6902 - 7164															
*05		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-			-0-
*06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-			-0-
*07		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			-0-
*08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-			-0-
*09		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-			-0-
*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-

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 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
*05		139 N	139	-0-	-0-	-0-	137 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*06		138 N	138	-0-	-0-	-0-	137 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*07		137 N	137	-0-	-0-	-0-	136 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*08		136 N	136	-0-	-0-	-0-	135 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*09		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		Y	-0-			-0-
*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-

MILLSPAUGH, SARAH C. 16D WELL #: 4 RRCID -> 154297 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6573 - 7027													
*05		99 N	99	-0-	-0-	-0-	98 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*06		99 N	99	-0-	-0-	-0-	98 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*07		120 N	120	-0-	-0-	-0-	119 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*08		103 N	103	-0-	-0-	-0-	102 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*09		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		Y	-0-			-0-
*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-

MILLSPAUGH, SARAH C. 70B WELL #: 4 RRCID -> 154299 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6334 - 7266													
*05		859 N	859	-0-	-0-	-0-	847 2	12 9	Y	11	11 1		-0-
*06		853 N	853	-0-	-0-	-0-	847 2	6 9	Y	5	5 1		-0-
*07		868 N	785	-0-	-83	-0-	778 2	7 9	Y	6	6 1		-0-
*08		837 N	737	-0-	-100	-0-	729 2	8 9	Y	7	7 1		-0-
*09		840 N	707	-0-	-133	-0-	704 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
*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-

MITCHELL-STATE, TOM "20C" WELL #: 3 RRCID -> 154300 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5998 - 7171													
*05		97 N	97	-0-	-0-	-0-	96 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*06		97 N	97	-0-	-0-	-0-	96 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*07		93 N	83	-0-	-10	-0-	82 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*08		93 N	89	-0-	-4	-0-	88 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*09		90 N	79	-0-	-11	-0-	79 2		Y	-0-			-0-
*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-

MONTGOMERY "2" WELL #: 5 RRCID -> 154305 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6212 - 6696													
*06		12 N	6	-0-	-6	-0-	6 2		N	-0-			-0-
*07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
MOODY ESTATE "53"		WELL #: 2		RRCID -> 154310		COMPL. DATE 03/23/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6690 - 7242								
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
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

MOODY MINERALS "11C"		WELL #: 4		RRCID -> 154317		COMPL. DATE 02/22/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6490 - 7157								
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 2			Y	-0-					-0-
*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-

MOODY MINERALS "23A"		WELL #: 3		RRCID -> 154324		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5916 - 7118								
*05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	398 2	6 9	Y	5	5 1						-0-
*06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	398 2	2 9	Y	2	2 1						-0-
*07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	368 2	3 9	Y	3	3 1						-0-
*08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	404 2	4 9	Y	4	4 1						-0-
*09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	387 2	1 9	Y	1	1 1						-0-
*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-

UNION PACIFIC		WELL #: 42-F		RRCID -> 154330		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6772 - 6836								
*06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2		N	-0-							-0-
*07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2		N	-0-							-0-
*08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2		N	-0-							-0-
*09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2		N	-0-							-0-
*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-

WATSON RANCH		WELL #: 2703		RRCID -> 154337		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6200 - 6222								
*05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	79 2	1 9	Y	1	1 1						-0-
*06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		Y	-0-							-0-
*07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	79 2	1 9	Y	1	1 1						-0-
*08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	74 2	1 9	Y	1	1 1						-0-
*09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		Y	-0-							-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND)												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
WATSON RANCH												
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
//CONT.// 760218												
WELL #: 2704 RRCID -> 154339 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5889 - 6170												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	
*05		53 N	53	-0-	-0-	-0-	52 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*06		60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2		Y	-0-		-0-
*07		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2		Y	-0-		-0-
*08		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2		Y	-0-		-0-
*09		60 N	57	-0-	-3	-0-	57 2		Y	-0-		-0-
*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-

WATSON RANCH												
WELL #: 2706 RRCID -> 154340 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6176 - 6222												
*05		500 N	500	-0-	-0-	-0-	493 2	7 9	Y	6	6 1	-0-
*06		496 N	496	-0-	-0-	-0-	493 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*07		496 N	495	-0-	-1	-0-	491 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
*08		505 N	505	-0-	-0-	-0-	499 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
*09		481 N	481	-0-	-0-	-0-	479 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*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-

WATSON RANCH												
WELL #: 2707 RRCID -> 154342 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5672 - 6215												
*05		60 N	60	-0-	-0-	-0-	59 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*06		60 N	59	-0-	-1	-0-	59 2		Y	-0-		-0-
*07		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2		Y	-0-		-0-
*08		62 N	59	-0-	-3	-0-	58 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*09		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		Y	-0-		-0-
*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-

WATSON RANCH												
WELL #: 2708 RRCID -> 154345 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6103 - 6150												
*05		502 N	502	-0-	-0-	-0-	495 2	7 9	Y	6	6 1	-0-
*06		498 N	498	-0-	-0-	-0-	495 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*07		377 N	377	-0-	-0-	-0-	374 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*08		323 N	323	-0-	-0-	-0-	320 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*09		312 N	312	-0-	-0-	-0-	311 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*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

WATSON RANCH												
WELL #: 2709 RRCID -> 154346 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5770 - 6450												
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND)										CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																			
WATSON RANCH																			
//CONT.// 67995 200										ASSOCIATED									
//CONT.// 760218																			
WELL #: 2705D										RRCID -> 154347		COMPL. DATE 03/30/1995							
										TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6158 - 6200							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE				
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE						
*05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	269	2	3	9	Y	3	3	1		-0-				
*06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	269	2	2	9	Y	2	2	1		-0-				
*07	279 N	271	-0-	-8	-0-	269	2	2	9	Y	2	2	1		-0-				
*08	279 N	272	-0-	-7	-0-	270	2	2	9	Y	2	2	1		-0-				
*09	270 N	259	-0-	-11	-0-	258	2	1	9	Y	1	1	1		-0-				
*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-				

ZIPP RANCH "34"										WELL #: 3		RRCID -> 154351		COMPL. DATE 10/26/1994		TOTAL DEPTH 7328		PERF. 6540 - 6689	
*05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	131	2	2	9	Y	2	2	1		-0-				
*06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	131	2	1	9	Y	1	1	1		-0-				
*07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	141	2	1	9	Y	1	1	1		-0-				
*08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	130	2	1	9	Y	1	1	1		-0-				
*09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	137	2	1	9	Y	1	1	1		-0-				
*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-				

ZIPP RANCH "34"										WELL #: 4		RRCID -> 154353		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 7328		PERF. 6504 - 6684	
*05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-				-0-				
*06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-				-0-				
*07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-				-0-				
*08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-				-0-				
*09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-				-0-				
*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-				

ZIPP RANCH "34"										WELL #: 5		RRCID -> 154354		COMPL. DATE 10/26/1994		TOTAL DEPTH 7328		PERF. 6733 - 6904	
*05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-				-0-				
*06	60 N	8	-0-	-52	-0-	8	2			Y	-0-				-0-				
*07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	Y	1	1	1		-0-				
*08	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	2			Y	-0-				-0-				
*09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-				-0-				
*10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
*11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
*12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
*01	0 N	-0-	-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	
*05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	122	2	1	9	Y	1	1	1		-0-				
*06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	122	2	1	9	Y	1	1	1		-0-				
*07	124 N	116	-0-	-8	-0-	115	2	1	9	Y	1	1	1		-0-				
*08	124 N	114	-0-	-10	-0-	113	2	1	9	Y	1	1	1		-0-				
*09	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2			Y	-0-				-0-				
*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-				

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
ZIPP RANCH "34" WELL #: 7 RRCID -> 154357 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6869 - 7226														
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	
*05		92 N	92	-0-	-0-	-0-	91 2	1 9	Y	1	1 1	-0-		
*06		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		Y	-0-		-0-		
*07		93 N	91	-0-	-2	-0-	90 2	1 9	Y	1	1 1	-0-		
*08		93 N	91	-0-	-2	-0-	90 2	1 9	Y	1	1 1	-0-		
*09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		Y	-0-		-0-		
*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-		

CARSON, IRA "1D" WELL #: 2 RRCID -> 154359 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6407 - 6945														
*05		291 N	291	-0-	-0-	-0-	288 2	3 9	Y	3	3 1	-0-		
*06		300 N	290	-0-	-10	-0-	288 2	2 9	Y	2	2 1	-0-		
*07		311 N	311	-0-	-0-	-0-	309 2	2 9	Y	2	2 1	-0-		
*08		313 N	313	-0-	-0-	-0-	310 2	3 9	Y	3	3 1	-0-		
*09		301 N	301	-0-	-0-	-0-	300 2	1 9	Y	1	1 1	-0-		
*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-		

UNION PACIFIC "C" WELL #: 29F RRCID -> 154369 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6429 - 6476														
*06		270 N	255	-0-	-15	-0-	255 2		N	-0-		-0-		
*07		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-		-0-		
*08		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-		-0-		
*09		270 N	268	-0-	-2	-0-	268 2		N	-0-		-0-		
*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-		

CARSON, IRA "10" WELL #: 8 RRCID -> 154435 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6427 - 6589														
*05		204 N	204	-0-	-0-	-0-	202 2	2 9	Y	2	2 1	-0-		
*06		210 N	203	-0-	-7	-0-	202 2	1 9	Y	1	1 1	-0-		
*07		217 N	205	-0-	-12	-0-	203 2	2 9	Y	2	2 1	-0-		
*08		217 N	214	-0-	-3	-0-	212 2	2 9	Y	2	2 1	-0-		
*09		210 N	189	-0-	-21	-0-	188 2	1 9	Y	1	1 1	-0-		
*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		

HOOVER, LAURA ESTATE "41B" WELL #: 2D RRCID -> 154436 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6619 - 7232														
*05		57 N	57	-0-	-0-	-0-	56 2	1 9	Y	1	1 1	-0-		
*06		60 N	56	-0-	-4	-0-	56 2		Y	-0-		-0-		
*07		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		Y	-0-		-0-		
*08		62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2		Y	-0-		-0-		
*09		60 N	55	-0-	-5	-0-	55 2		Y	-0-		-0-		
*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-		

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
HENDERSON "A"		WELL #: 3		RRCID -> 154439		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6419 - 7064				
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
*06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-			-0-
*07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-			-0-
*08	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 2		N	-0-			-0-
*09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-			-0-
*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-

CLEGG		WELL #: 5306		RRCID -> 154441		COMPL. DATE 05/17/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5963 - 6581				
*05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	319 2	4 9	Y	4	4 1		-0-
*06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	319 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*07	341 N	322	-0-	-19	-0-	320 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	316 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
*09	330 N	310	-0-	-20	-0-	309 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*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-

MOODY MINERALS "21C"		WELL #: 4		RRCID -> 154442		COMPL. DATE 05/25/1995		TOTAL DEPTH 7395 PERF. 5994 - 6466				
*05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	130 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	130 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	185 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	159 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	184 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*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-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D		WELL #: 4		RRCID -> 154445		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6218 - 6630				
*06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
*07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-			-0-
*08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
*09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
*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-

MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 4		RRCID -> 154446		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6462 - 6694				
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BEAN "B"		WELL #: 4		RRCID -> 154531		COMPL. DATE 05/19/1995			TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6018 - 6645			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*06		229 N	229	-0-	-0-	229	2	N	-0-			-0-
*07		137 N	137	-0-	-0-	137	2	N	-0-			-0-
*08		180 N	180	-0-	-0-	180	2	N	-0-			-0-
*09		161 N	161	-0-	-0-	161	2	N	-0-			-0-
*10		146 N	146	-0-	-0-	146	2	N	-0-			-0-
*11		169 N	169	-0-	-0-	169	2	N	-0-			-0-
*12		92 N	92	-0-	-0-	92	2	N	-0-			-0-
*01		161 N	161	-0-	-0-	161	2	N	-0-			-0-

UNION PACIFIC "7"		WELL #: 4		RRCID -> 154541		COMPL. DATE 05/04/1995			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6302 - 6487			
*06		71 N	71	-0-	-0-	71	2	N	-0-			-0-
*07		42 N	42	-0-	-0-	42	2	N	-0-			-0-
*08		82 N	82	-0-	-0-	82	2	N	-0-			-0-
*09		60 N	37	-0-	-23	37	2	N	-0-			-0-
*10		59 N	59	-0-	-0-	59	2	N	-0-			-0-
*11		90 N	15	-0-	-75	15	2	N	-0-			-0-
*12		97 N	97	-0-	-0-	97	2	N	-0-			-0-
*01		136 N	136	-0-	-0-	136	2	N	-0-			-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 27 F		RRCID -> 154837		COMPL. DATE 05/03/2007			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6153 - 6426			
*06		10 N	7	-0-	-3	7	2	N	-0-			-0-
*07		13 N	11	-0-	-2	11	2	N	-0-			-0-
*08		25 N	25	-0-	-0-	25	2	N	-0-			-0-
*09		25 N	25	-0-	-0-	25	2	N	-0-			-0-
*10		18 N	18	-0-	-0-	18	2	N	-0-			-0-
*11		30 N	19	-0-	-11	19	2	N	-0-			-0-
*12		31 N	18	-0-	-13	18	2	N	-0-			-0-
*01		31 N	17	-0-	-14	17	2	N	-0-			-0-

WATSON RANCH		WELL #: 904		RRCID -> 154961		COMPL. DATE 01/25/1995			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5700 - 6207			
*05		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06		2 N	-0-	-0-	-2			Y	-0-			-0-
*07		2 N	2	-0-	-0-	2	2	Y	-0-			-0-
*08		2 N	2	-0-	-0-	2	2	Y	-0-			-0-
*09		2 N	2	-0-	-0-	2	2	Y	-0-			-0-
*10		2 N	-0-	-0-	-2			Y	-0-			-0-
*11		2 N	-0-	-0-	-2			Y	-0-			-0-
*12		2 N	-0-	-0-	-2			Y	-0-			-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2702		RRCID -> 154964		COMPL. DATE 05/17/1995			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6275 - 6286			
*05		97 N	97	-0-	-0-	96	2	1 9 Y	1	1 1		-0-
*06		97 N	97	-0-	-0-	96	2	1 9 Y	1	1 1		-0-
*07		93 N	82	-0-	-11	81	2	1 9 Y	1	1 1		-0-
*08		93 N	86	-0-	-7	85	2	1 9 Y	1	1 1		-0-
*09		90 N	90	-0-	-0-	90	2	1 9 Y	-0-			-0-
*10		95 N	95	-0-	-0-	94	2	1 9 Y	1	1 1		-0-
*11		95 N	95	-0-	-0-	94	2	1 9 Y	1	1 1		-0-
*12		95 N	95	-0-	-0-	94	2	1 9 Y	1	1 1		-0-
*01		102 N	102	-0-	-0-	101	2	1 9 Y	1	1 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	O	GAS	INJECT.	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	
*06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-	
*07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-	
*08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-	
*09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-	
*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-	

BEAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 154990 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6744 - 8558															
*05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1120	2	15	9	Y	14	14	1	-0-
*06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1120	2	7	9	Y	6	6	1	-0-
*07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	961	2	8	9	Y	7	7	1	-0-
*08	961	N	952	-0-	-9	-0-	942	2	10	9	Y	9	9	1	-0-
*09	930	N	612	-0-	-318	-0-	610	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*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-

HENDERSON, J.W. "6" WELL #: 2 RRCID -> 155007 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 6394 - 6893															
*06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-	
*07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			-0-	
*08	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2		N	-0-			-0-	
*09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-	
*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-	

HOOVER ESTATE WELL #: 8015 RRCID -> 155009 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6514 - 7276															
*05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	168	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*06	180	N	169	-0-	-11	-0-	168	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*07	186	N	158	-0-	-28	-0-	157	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	164	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
*09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	192	2	9	9	Y	8	8	1	-0-
*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-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 3 RRCID -> 155011 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6375 - 7397															
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*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-	

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MILLSPAUGH, SARAH C. "16A" WELL #: 3 RRCID -> 155014 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6668 - 6994												
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
*05		327 N	327	-0-	-0-	-0-	323 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
*06		325 N	325	-0-	-0-	-0-	323 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*07		357 N	357	-0-	-0-	-0-	354 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*08		340 N	340	-0-	-0-	-0-	337 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*09		326 N	326	-0-	-0-	-0-	325 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*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-

PIERCE, J. S. "6" WELL #: 6 D RRCID -> 155020 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6304 - 6855												
*05		162 N	162	-0-	-0-	-0-	160 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*06		161 N	161	-0-	-0-	-0-	160 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*07		155 N	147	-0-	-8	-0-	146 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*08		155 N	148	-0-	-7	-0-	147 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*09		150 N	129	-0-	-21	-0-	128 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*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-

CARSON, IRA "69" WELL #: 2 RRCID -> 155254 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6532 - 6692												
*05		195 N	195	-0-	-0-	-0-	194 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*06		195 N	195	-0-	-0-	-0-	194 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*07		124 N	113	-0-	-11	-0-	112 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*08		155 N	107	-0-	-48	-0-	106 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*09		150 N	114	-0-	-36	-0-	114 2		Y	-0-		-0-
*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-

CLEGG, BILL "92" WELL #: 2 RRCID -> 155255 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5731 - 6827												
*05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
*06		3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
*07		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-
*08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-
*09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-		-0-
*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-

HATTON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 5 RRCID -> 155257 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6576 - 6994												
*05		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		Y	-0-		-0-
*06		90 N	37	-0-	-53	-0-	37 2		Y	-0-		-0-
*07		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		Y	-0-		-0-
*08		132 N	132	-0-	-0-	-0-	131 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*09		163 N	163	-0-	-0-	-0-	162 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																
HATTON, E.H. ESTATE "8D" WELL #: 6 RRCID -> 155258 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6623 - 7263																
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	BALANCE	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*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-	

HATTON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 6 RRCID -> 155259 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6282 - 6965																
*05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			-0-	
*06	7	N	6	-0-	-1	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			-0-	
*07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			-0-	
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			-0-	
*09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			-0-	
*10	8	N	7	-0-	-1	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			-0-	
*11	7	N	6	-0-	-1	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			-0-	
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			-0-	
*01	7	N	6	-0-	-1	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			-0-	

HATTON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 7 RRCID -> 155260 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6298 - 6978																
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*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-	

CARSON, IRA "11" WELL #: 9 RRCID -> 155261 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6400 - 6567																
*05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	222	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	222	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	168	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	183	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	174	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	126	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	164	2	1	9	Y	1	1	1	-0-

MOODY MINERALS "21B" WELL #: 4 RRCID -> 155303 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6288 - 6860																
*05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	107	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*08	124	N	110	-0-	-14	-0-	-0-	109	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*09	120	N	102	-0-	-18	-0-	-0-	102	2			Y	-0-			-0-
*10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*11	120	N	103	-0-	-17	-0-	-0-	102	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	107	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	Y	1	1	1	-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
MITCHELL-STATE, TOM "20B" WELL #: 6 RRCID -> 155304 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5916 - 7209													
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
*05		126 N	126	-0-	-0-	-0-	125 2	1 9	Y	1	1 1	1	-0-
*06		126 N	126	-0-	-0-	-0-	125 2	1 9	Y	1	1 1	1	-0-
*07		155 N	152	-0-	-3	-0-	151 2	1 9	Y	1	1 1	1	-0-
*08		146 N	146	-0-	-0-	-0-	145 2	1 9	Y	1	1 1	1	-0-
*09		120 N	114	-0-	-6	-0-	114 2		Y	-0-			-0-
*10		155 N	110	-0-	-45	-0-	109 2	1 9	Y	1	1 1	1	-0-
*11		150 N	127	-0-	-23	-0-	126 2	1 9	Y	1	1 1	1	-0-
*12		236 N	236	-0-	-0-	-0-	234 2	2 9	Y	2	2 1	2	-0-
*01		190 N	190	-0-	-0-	-0-	188 2	2 9	Y	2	2 1	2	-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D WELL #: 6 RRCID -> 155305 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6468 - 6669													
*06		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-			-0-
*07		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-			-0-
*08		186 N	184	-0-	-2	-0-	184 2		N	-0-			-0-
*09		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-			-0-
*10		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-			-0-
*11		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-			-0-
*12		186 N	178	-0-	-8	-0-	178 2		N	-0-			-0-
*01		217 N	213	-0-	-4	-0-	213 2		N	-0-			-0-

PIERCE, J. S. "6" WELL #: 5D RRCID -> 155307 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5992 - 6880													
*05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
*06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
*07		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		Y	-0-			-0-
*08		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-			-0-
*09		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		Y	-0-			-0-
*10		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		Y	-0-			-0-
*11		12 N	11	-0-	-1	-0-	11 2		Y	-0-			-0-
*12		31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		Y	-0-			-0-
*01		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		Y	-0-			-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 11 RRCID -> 155374 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6438 - 6588													
*05		215 N	215	-0-	-0-	-0-	213 2	2 9	Y	2	2 1	2	-0-
*06		214 N	214	-0-	-0-	-0-	213 2	1 9	Y	1	1 1	1	-0-
*07		217 N	215	-0-	-2	-0-	213 2	2 9	Y	2	2 1	2	-0-
*08		217 N	217	-0-	-0-	-0-	215 2	2 9	Y	2	2 1	2	-0-
*09		210 N	210	-0-	-0-	-0-	209 2	1 9	Y	1	1 1	1	-0-
*10		217 N	186	-0-	-31	-0-	185 2	1 9	Y	1	1 1	1	-0-
*11		210 N	196	-0-	-14	-0-	194 2	2 9	Y	2	2 1	2	-0-
*12		217 N	197	-0-	-20	-0-	195 2	2 9	Y	2	2 1	2	-0-
*01		208 N	208	-0-	-0-	-0-	206 2	2 9	Y	2	2 1	2	-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 12 RRCID -> 155375 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6409 - 6429													
*05		191 N	191	-0-	-0-	-0-	189 2	2 9	Y	2	2 1	2	-0-
*06		190 N	190	-0-	-0-	-0-	189 2	1 9	Y	1	1 1	1	-0-
*07		213 N	213	-0-	-0-	-0-	211 2	2 9	Y	2	2 1	2	-0-
*08		208 N	208	-0-	-0-	-0-	206 2	2 9	Y	2	2 1	2	-0-
*09		195 N	195	-0-	-0-	-0-	194 2	1 9	Y	1	1 1	1	-0-
*10		162 N	162	-0-	-0-	-0-	161 2	1 9	Y	1	1 1	1	-0-
*11		190 N	190	-0-	-0-	-0-	188 2	2 9	Y	2	2 1	2	-0-
*12		192 N	192	-0-	-0-	-0-	190 2	2 9	Y	2	2 1	2	-0-
*01		195 N	195	-0-	-0-	-0-	193 2	2 9	Y	2	2 1	2	-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
MILLSPAUGH, AUSTIN C. "32B" WELL #: 2 RRCID -> 155502 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6772 - 7218															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*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-

HOOVER ESTATE WELL #: 7015 RRCID -> 155504 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7184 - 7374															
*05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*09	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			Y	-0-			-0-
*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-

HOOVER ESTATE WELL #: 606 RRCID -> 155505 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6138 - 7402															
*05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*07	124	N	112	-0-	-12	-0-	111	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*08	124	N	115	-0-	-9	-0-	114	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-			-0-
*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	1	1	-0-
*01	155	N	123	-0-	-32	-0-	122	2	1	9	Y	1	1	1	-0-

COUCH "D" WELL #: 3-F RRCID -> 155512 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6612 - 6932															
*06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-			-0-
*07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-			-0-
*08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			-0-
*09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			-0-
*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-

ARCO-CHILDRESS WELL #: 5 RRCID -> 155520 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
*05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*06	540	N	7	-0-	-533	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
*07	496	N	58	-0-	-438	-0-	58	2			Y	-0-			-0-
*08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			-0-
*09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-			-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 10		RRCID -> 155522		COMPL. DATE 07/25/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6496 - 7224								
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
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	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								
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
*08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
*09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*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-

HENDERSON, J. W. "3"		WELL #: 7		RRCID -> 155527		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6544 - 6556								
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

ROBERTSON "19"		WELL #: 4		RRCID -> 155529		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6113 - 8936								
*06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*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-

UNION PACIFIC "7"		WELL #: 5 D		RRCID -> 155533		COMPL. DATE 06/29/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6042 - 6515								
*06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
WATSON RANCH		WELL #: 1105		RRCID -> 155534		COMPL. DATE 07/25/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5668 - 6052								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
*07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	5 N		5	-0-	-0-		5 2			Y	-0-					-0-
*11	17 N		17	-0-	-0-		17 2			Y	-0-					-0-
*12	120 N		120	-0-	-0-		119 2		1 9	Y	1		1 1			-0-
*01	202 N		202	-0-	-0-		200 2		2 9	Y	2		2 1			-0-

MONTGOMERY "16"		WELL #: 8D		RRCID -> 155536		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6564 - 6776								
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

BAGGETT		WELL #: 3		RRCID -> 155537		COMPL. DATE 06/14/1995		TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6517 - 6532								
*06	226 N	226	-0-	-0-	-0-		219 2		7 9	Y	6					48
*07	DLQ G-10	435	-0-	435	-0-		435 2		4 9	Y	4					52
*08	DLQ G-10	578	-0-	578	-0-		1013 2		6 9	Y	5					57
*09	DLQ G-10	439	-0-	439	-0-		1452 2		4 9	Y	4					61
*10	DLQ G-10	529	-0-	529	-0-		1981 2		6 9	Y	5					66
*11	DLQ G-10	497	-0-	497	-0-		2478 2		9 9	Y	8					74
*12	DLQ G-10	545	-0-	545	-0-		3023 2		8 9	Y	7					81
*01	3100 N	507	-0-	-2593	-0-		430 2		8 9	Y	7					88

CLEGG, BILL "A"		WELL #: 5516		RRCID -> 155538		COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5814 - 5828								
*05	77 N	77	-0-	-0-	-0-		76 2		1 9	Y	1		1 1			-0-
*06	76 N	76	-0-	-0-	-0-		76 2			Y	-0-					-0-
*07	75 N	75	-0-	-0-	-0-		74 2		1 9	Y	1		1 1			-0-
*08	69 N	69	-0-	-0-	-0-		68 2		1 9	Y	1		1 1			-0-
*09	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62 2			Y	-0-					-0-
*10	78 N	78	-0-	-0-	-0-		78 2			Y	-0-					-0-
*11	74 N	74	-0-	-0-	-0-		73 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	63 N	63	-0-	-0-	-0-		62 2		1 9	Y	1		1 1			-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13C'		WELL #: 3		RRCID -> 155558		COMPL. DATE 08/04/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6650 - 7058								
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*07	130 N	130	-0-	-0-	-0-		129 2		1 9	Y	1		1 1			-0-
*08	88 N	88	-0-	-0-	-0-		87 2		1 9	Y	1		1 1			-0-
*09	77 N	77	-0-	-0-	-0-		77 2			Y	-0-					-0-
*10	62 N	60	-0-	-2	-0-		60 2			Y	-0-					-0-
*11	66 N	66	-0-	-0-	-0-		65 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	72 N	72	-0-	-0-	-0-		71 2		1 9	Y	1		1 1			-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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
*05		150 N	150	-0-	-0-	-0-	148	2	2	9	Y	-0-
*06		150 N	149	-0-	-1	-0-	148	2	1	9	Y	-0-
*07		155 N	146	-0-	-9	-0-	145	2	1	9	Y	-0-
*08		155 N	149	-0-	-6	-0-	148	2	1	9	Y	-0-
*09		150 N	147	-0-	-3	-0-	146	2	1	9	Y	-0-
*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-

HOOVER ESTATE WELL #: 506 RRCID -> 155810 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6678 - 7400												
*05		150 N	150	-0-	-0-	-0-	148	2	2	9	Y	-0-
*06		150 N	149	-0-	-1	-0-	148	2	1	9	Y	-0-
*07		155 N	146	-0-	-9	-0-	145	2	1	9	Y	-0-
*08		155 N	140	-0-	-15	-0-	139	2	1	9	Y	-0-
*09		150 N	137	-0-	-13	-0-	136	2	1	9	Y	-0-
*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-

WATSON RANCH WELL #: 2603 RRCID -> 155811 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5984 - 6122												
*05		215 N	215	-0-	-0-	-0-	212	2	3	9	Y	-0-
*06		213 N	213	-0-	-0-	-0-	212	2	1	9	Y	-0-
*07		226 N	226	-0-	-0-	-0-	224	2	2	9	Y	-0-
*08		234 N	234	-0-	-0-	-0-	232	2	2	9	Y	-0-
*09		220 N	220	-0-	-0-	-0-	219	2	1	9	Y	-0-
*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-

WATSON RANCH WELL #: 2605 RRCID -> 155812 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5702 - 5968												
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*06		450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*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-

WATSON RANCH WELL #: 2711 RRCID -> 155813 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6060 - 6078												
*05		541 N	541	-0-	-0-	-0-	534	2	7	9	Y	-0-
*06		600 N	537	-0-	-63	-0-	534	2	3	9	Y	-0-
*07		589 N	570	-0-	-19	-0-	566	2	4	9	Y	-0-
*08		553 N	553	-0-	-0-	-0-	547	2	6	9	Y	-0-
*09		550 N	550	-0-	-0-	-0-	548	2	2	9	Y	-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
CLEGG		WELL #: 5307RD		RRCID -> 155814		COMPL. DATE 07/19/1995			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5935 - 6523						
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
*05	969 N	969	-0-	-0-	-0-	-0-	957	2	12	9	Y	11	11	1	-0-
*06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	-0-	957	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
*07	961 N	871	-0-	-90	-0-	-0-	863	2	8	9	Y	7	7	1	-0-
*08	961 N	842	-0-	-119	-0-	-0-	833	2	9	9	Y	8	8	1	-0-
*09	960 N	847	-0-	-113	-0-	-0-	844	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
*10	868 N	850	-0-	-18	-0-	-0-	844	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
*11	978 N	978	-0-	-0-	-0-	-0-	968	2	10	9	Y	9	9	1	-0-
*12	984 N	984	-0-	-0-	-0-	-0-	972	2	12	9	Y	11	11	1	-0-
*01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	-0-	980	2	10	9	Y	9	9	1	-0-

MONTGOMERY "16"		WELL #: 10 D		RRCID -> 155957		COMPL. DATE 09/27/1995			TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6276 - 6720						
*06	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-			-0-
*07	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-			-0-
*08	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-			-0-
*09	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-			-0-
*10	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-			-0-
*11	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-			-0-
*12	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-			-0-
*01	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "32C"		WELL #: 2		RRCID -> 155958		COMPL. DATE 08/23/1995			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6804 - 7232						
*05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	244	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
*06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	244	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*07	248 N	231	-0-	-17	-0-	-0-	229	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*08	248 N	201	-0-	-47	-0-	-0-	199	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*09	240 N	227	-0-	-13	-0-	-0-	226	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	294	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	272	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
*12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	247	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
*01	279 N	250	-0-	-29	-0-	-0-	248	2	2	9	Y	2	2	1	-0-

MILLSPAUGH, SARAH "C" 70		WELL #: 5		RRCID -> 155959		COMPL. DATE 02/18/2005			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6286 - 7231						
*05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-			-0-
*06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-			-0-
*07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-			-0-
*08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-			-0-
*09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-			-0-
*10	248 N	207	-0-	-41	-0-	-0-	207	2			Y	-0-			-0-
*11	240 N	214	-0-	-26	-0-	-0-	214	2			Y	-0-			-0-
*12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					Y	8	8	1	-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					Y	1	1	1	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 12		RRCID -> 155961		COMPL. DATE 06/20/2002			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6410 - 7150						
*05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	160	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	160	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	161	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	163	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	156	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	164	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	157	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	159	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	164	2	2	9	Y	2	2	1	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
CHILDRESS, C. C.		WELL #: 209		RRCID -> 155963		COMPL. DATE 08/22/1995		TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6290 - 6490							
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
*05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	622	2	8	9	Y	7	7	1		-0-
*06	625 N	625	-0-	-0-	-0-	622	2	3	9	Y	3	3	1		-0-
*07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	618	2	6	9	Y	5	5	1		-0-
*08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	619	2	7	9	Y	6	6	1		-0-
*09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	599	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
*10	589 N	555	-0-	-34	-0-	552	2	3	9	Y	3	3	1		-0-
*11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	605	2	7	9	Y	6	6	1		-0-
*12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	608	2	8	9	Y	7	7	1		-0-
*01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	602	2	6	9	Y	5	5	1		-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 210		RRCID -> 155964		COMPL. DATE 08/30/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5956 - 6512							
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				-0-
*07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-				-0-
*08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
*09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-				-0-
*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	1	1		-0-
*12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
*01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1	9	Y	1	1	1		-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 213		RRCID -> 155965		COMPL. DATE 09/06/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6010 - 6574							
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
*07	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-				-0-
*08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
*09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-				-0-
*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-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 214		RRCID -> 155966		COMPL. DATE 08/30/1995		TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6251 - 6264							
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*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-

HATTON, E.H. ESTATE '14C'		WELL #: 7		RRCID -> 155969		COMPL. DATE 07/25/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6528 - 7234							
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*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-

 OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 UNION PACIFIC "C" WELL #: 33 F RRCID -> 155970 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6189 - 6423

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
*06		90 N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*07		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*09		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*10		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*11		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*12		93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*01		93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-

 UNION PACIFIC "C" WELL #: 30 F RRCID -> 155971 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 6093 - 6608

*06		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*07		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*08		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

 UNION PACIFIC "C" WELL #: 34F RRCID -> 155981 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6227 - 6779

*06		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
*07		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
*08		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
*09		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
*10		403 N	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-					-0-
*11		420 N	356	-0-	-64	-0-	356	2			N	-0-					-0-
*12		403 N	330	-0-	-73	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*01		372 N	303	-0-	-69	-0-	303	2			N	-0-					-0-

 HATTON, E.H. ESTATE '14A' WELL #: 7 RRCID -> 156100 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7114 - 7314

*05		146 N	146	-0-	-0-	-0-	144	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*06		150 N	145	-0-	-5	-0-	144	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07		155 N	149	-0-	-6	-0-	148	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08		155 N	149	-0-	-6	-0-	148	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*09		150 N	144	-0-	-6	-0-	143	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*10		155 N	141	-0-	-14	-0-	140	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	148	-0-	-7	-0-	146	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*01		155 N	146	-0-	-9	-0-	145	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

 COUCH "D" WELL #: 2 F RRCID -> 156102 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 6358 - 6955

*06		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*07		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*08		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
*09		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*10		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*11		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*12		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
*01		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
UNION PACIFIC "C"													
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
//CONT.// 760218													
WELL #: 32 F RRCID -> 156512 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6174 - 6479													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
									AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*06		120 N	82	-0-	-38	-0-	-0-	82	2	N	-0-		-0-
*07		124 N	70	-0-	-54	-0-	-0-	70	2	N	-0-		-0-
*08		64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-		-0-
*09		90 N	69	-0-	-21	-0-	-0-	69	2	N	-0-		-0-
*10		67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-		-0-
*11		71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-		-0-
*12		62 N	57	-0-	-5	-0-	-0-	57	2	N	-0-		-0-
*01		62 N	56	-0-	-6	-0-	-0-	56	2	N	-0-		-0-

COUCH "D"													
WELL #: 4-F RRCID -> 156535 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6964 - 7020													
*06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-
*07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-		-0-
*08		52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-		-0-
*09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		-0-
*10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		-0-
*11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-
*12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-
*01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		-0-

BEAN													
WELL #: 5 RRCID -> 156591 COMPL. DATE 09/07/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6484 - 6960													
*06		220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-		-0-
*07		253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-		-0-
*08		246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-		-0-
*09		219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-		-0-
*10		193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-		-0-
*11		231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-		-0-
*12		196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-		-0-
*01		241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "11"													
WELL #: 7 RRCID -> 156603 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6388 - 6402													
*05		337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	333	2	4	9	Y	-0-
*06		360 N	335	-0-	-25	-0-	-0-	333	2	2	9	Y	-0-
*07		345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	342	2	3	9	Y	-0-
*08		341 N	340	-0-	-1	-0-	-0-	337	2	3	9	Y	-0-
*09		330 N	317	-0-	-13	-0-	-0-	316	2	1	9	Y	-0-
*10		341 N	323	-0-	-18	-0-	-0-	321	2	2	9	Y	-0-
*11		355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-	352	2	3	9	Y	-0-
*12		360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	356	2	4	9	Y	-0-
*01		358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	355	2	3	9	Y	-0-

CARSON, IRA "11"													
WELL #: 10 RRCID -> 156659 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6545 - 6565													
*05		169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	167	2	2	9	Y	-0-
*06		210 N	168	-0-	-42	-0-	-0-	167	2	1	9	Y	-0-
*07		255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	253	2	2	9	Y	-0-
*08		260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	258	2	2	9	Y	-0-
*09		245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	244	2	1	9	Y	-0-
*10		252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	251	2	1	9	Y	-0-
*11		240 N	182	-0-	-58	-0-	-0-	180	2	2	9	Y	-0-
*12		248 N	225	-0-	-23	-0-	-0-	222	2	3	9	Y	-0-
*01		253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	251	2	2	9	Y	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
CARSON, IRA "11"		WELL #: 8		RRCID -> 156661		COMPL. DATE 07/12/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6441 - 6458			
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	
*05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	70 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		Y	-0-		-0-
*07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	79 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		Y	-0-		-0-
*09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
*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-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12C"		WELL #: 3 D		RRCID -> 156712		COMPL. DATE 02/16/1995		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6808 - 6947			
*05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	76 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*06	90 N	76	-0-	-14	-0-	76 2		Y	-0-		-0-
*07	93 N	77	-0-	-16	-0-	76 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	73 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*09	90 N	76	-0-	-14	-0-	76 2		Y	-0-		-0-
*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-

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 13		RRCID -> 156715		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6552 - 7278			
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 15		RRCID -> 156717		COMPL. DATE 10/19/1995		TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7114 - 7331			
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*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-

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 16		RRCID -> 156718		COMPL. DATE 09/28/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6541 - 7244			
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 17 RRCID -> 156719 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6680 - 7110													
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
*05		514 N	514	-0-	-0-	-0-	507 2	7 9	Y	6	6 1		-0-
*06		510 N	510	-0-	-0-	-0-	507 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
*07		583 N	583	-0-	-0-	-0-	579 2	4 9	Y	4	4 1		-0-
*08		723 N	723	-0-	-0-	-0-	716 2	7 9	Y	6	6 1		-0-
*09		505 N	505	-0-	-0-	-0-	503 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*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-

FRIEND "94" WELL #: 4 RRCID -> 156792 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6386 - 6449													
*06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-
*07		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
*08		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-
*09		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			-0-
*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-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U WELL #: 2 RRCID -> 156800 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6596 - 6614													
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2026													

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 156809 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6198 - 6602													
*06		540 N	462	-0-	-78	-0-	462 2		N	-0-			-0-
*07		496 N	431	-0-	-65	-0-	431 2		N	-0-			-0-
*08		496 N	463	-0-	-33	-0-	463 2		N	-0-			-0-
*09		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		N	-0-			-0-
*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-

HATTON, E.H. ESTATE '14A' WELL #: 5 RRCID -> 156813 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7184 - 7337													
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*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-

 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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*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-

 UNION PACIFIC WELL #: 46 RRCID -> 156834 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6329 - 6702

*06	270 N	262	-0-	-8	-0-	262	2		N	-0-			-0-
*07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			-0-
*08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			-0-
*09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-
*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-

 UNION PACIFIC WELL #: 47 RRCID -> 156838 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6602 - 6626

*06	15 N	4	-0-	-11	-0-	4	2		N	-0-			-0-
*07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
*08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
*09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
*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-

 UNION PACIFIC WELL #: 48 RRCID -> 156843 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6407 - 6974

*06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			-0-
*07	434 N	339	-0-	-95	-0-	339	2		N	-0-			-0-
*08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-
*09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			-0-
*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-

 UNION PACIFIC WELL #: 52 RRCID -> 156851 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6338 - 6933

*06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-			-0-
*07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			-0-
*08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			-0-
*09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
UNION PACIFIC WELL #: 53 F RRCID -> 156855 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6301 - 6856													
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	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*06		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-		-0-
*07		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-		-0-
*08		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-		-0-
*09		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-		-0-
*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-

ARCO-CHILDRESS WELL #: 6 RRCID -> 156864 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6019 - 6476													
*05		207 N	207	-0-	-0-	-0-	205	2	2	9	Y	2	-0-
*06		210 N	206	-0-	-4	-0-	205	2	1	9	Y	1	-0-
*07		217 N	204	-0-	-13	-0-	202	2	2	9	Y	2	-0-
*08		217 N	205	-0-	-12	-0-	203	2	2	9	Y	2	-0-
*09		210 N	197	-0-	-13	-0-	196	2	1	9	Y	1	-0-
*10		217 N	139	-0-	-78	-0-	138	2	1	9	Y	1	-0-
*11		210 N	149	-0-	-61	-0-	148	2	1	9	Y	1	-0-
*12		217 N	152	-0-	-65	-0-	150	2	2	9	Y	2	-0-
*01		168 N	168	-0-	-0-	-0-	167	2	1	9	Y	1	-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 211 RRCID -> 156872 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6046 - 6452													
*05		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		Y	-0-		-0-
*06		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		Y	-0-		-0-
*07		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		Y	-0-		-0-
*08		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		Y	-0-		-0-
*09		30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2		Y	-0-		-0-
*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-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 2 RRCID -> 156878 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6768 - 7168													
*05		20 N	20	-0-	-0-	-0-	19	2	1	9	Y	1	-0-
*06		150 N	19	-0-	-131	-0-	19	2		Y	-0-		-0-
*07		217 N	178	-0-	-39	-0-	177	2	1	9	Y	1	-0-
*08		271 N	271	-0-	-0-	-0-	269	2	2	9	Y	2	-0-
*09		276 N	276	-0-	-0-	-0-	275	2	1	9	Y	1	-0-
*10		255 N	255	-0-	-0-	-0-	253	2	2	9	Y	2	-0-
*11		278 N	278	-0-	-0-	-0-	276	2	2	9	Y	2	-0-
*12		286 N	286	-0-	-0-	-0-	283	2	3	9	Y	3	-0-
*01		266 N	266	-0-	-0-	-0-	263	2	3	9	Y	3	-0-

PIERCE, V. I. "10" WELL #: 7 RRCID -> 156887 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6115 - 6128													
*05		153 N	153	-0-	-0-	-0-	151	2	2	9	Y	2	-0-
*06		152 N	152	-0-	-0-	-0-	151	2	1	9	Y	1	-0-
*07		155 N	150	-0-	-5	-0-	149	2	1	9	Y	1	-0-
*08		155 N	150	-0-	-5	-0-	149	2	1	9	Y	1	-0-
*09		150 N	146	-0-	-4	-0-	145	2	1	9	Y	1	-0-
*10		161 N	161	-0-	-0-	-0-	160	2	1	9	Y	1	-0-
*11		150 N	144	-0-	-6	-0-	143	2	1	9	Y	1	-0-
*12		155 N	143	-0-	-12	-0-	141	2	2	9	Y	2	-0-
*01		155 N	142	-0-	-13	-0-	141	2	1	9	Y	1	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
CLEGG, ELOISE 53		WELL #: 2 D		RRCID -> 156938		COMPL. DATE 10/25/1995			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5960 - 6574					
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				
*05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	364	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
*06	390 N	366	-0-	-24	-0-	364	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*07	403 N	398	-0-	-5	-0-	395	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
*08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	379	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
*09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	367	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*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-

HATTON, E.H. ESTATE "8D"		WELL #: 7		RRCID -> 156940		COMPL. DATE 10/19/1995			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6788 - 7244					
*05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	205	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	205	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
*08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
*09	150 N	17	-0-	-133	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
*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-

MONTGOMERY		WELL #: 12		RRCID -> 156942		COMPL. DATE 04/20/2001			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6242 - 6692					
*06	720 N	582	-0-	-138	-0-	582	2			N	-0-			-0-
*07	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-			-0-
*08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-			-0-
*09	570 N	521	-0-	-49	-0-	521	2			N	-0-			-0-
*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-

MONTGOMERY, C.C. "6C"		WELL #: 7		RRCID -> 156944		COMPL. DATE 10/17/1994			TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6281 - 6406					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WATSON RANCH		WELL #: 2710		RRCID -> 156945		COMPL. DATE 08/24/1995			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6030 - 6176					
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
WATSON RANCH WELL #: 1103 RRCID -> 156954 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5642 - 6218															
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
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*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-

HATTON, E.H. ESTATE '14C' WELL #: 8 RRCID -> 156963 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6394 - 7128															
*05		184 N	184	-0-	-0-	-0-	182	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*06		183 N	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*07		186 N	149	-0-	-37	-0-	148	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*08		186 N	140	-0-	-46	-0-	139	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*09		182 N	182	-0-	-0-	-0-	181	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*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-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B" WELL #: 7 RRCID -> 157069 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 6876 - 7460															
*05		104 N	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*07		152 N	152	-0-	-0-	-0-	151	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*08		124 N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*09		90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2			Y	-0-			-0-
*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-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 54 RRCID -> 157077 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6392 - 6726															
*06		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-			-0-
*07		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			-0-
*08		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			-0-
*09		240 N	222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-			-0-
*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-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 12 RRCID -> 157081 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6523 - 6543															
*06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
*07		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
*08		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
*09		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
CHILDRESS, CRYSTELLE "28A" WELL #: 4 RRCID -> 157099 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6342 - 6418																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

HOOVER, LAURA ESTATE "7C" WELL #: 7 RRCID -> 157123 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6644 - 7420																	
*05		807 N	807	-0-	-0-	-0-	798	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
*06		804 N	804	-0-	-0-	-0-	798	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*07		678 N	678	-0-	-0-	-0-	672	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*08		663 N	663	-0-	-0-	-0-	656	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*09		692 N	692	-0-	-0-	-0-	689	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*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-

HATTON, E.H. ESTATE '8C' WELL #: 4 RRCID -> 157185 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6092 - 7356																	
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
*07		124 N	80	-0-	-44	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
*08		486 N	486	-0-	-0-	-0-	482	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*09		292 N	292	-0-	-0-	-0-	291	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*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-

HOOVER, LAURA ESTATE "7D" WELL #: 4 RRCID -> 157189 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7094 - 7243																	
*05		104 N	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07		84 N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08		82 N	82	-0-	-0-	-0-	81	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*09		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
*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-

MONTGOMERY WELL #: 13 RRCID -> 157205 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6516 - 6738																	
*06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*07		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*08		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																
MONTGOMERY WELL #: 14 RRCID -> 157207 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6212 - 6670																
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	EOM BALANCE

*06		630 N	219	-0-	-411	-0-	219	2			N	-0-				-0-
*07		589 N	260	-0-	-329	-0-	260	2			N	-0-				-0-
*08		279 N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-				-0-
*09		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-				-0-
*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-

SUTTON WELL #: 107 RRCID -> 157208 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6032 - 6375																
*05		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-				-0-
*06		210 N	140	-0-	-70	-0-	140	2			Y	-0-				-0-
*07		217 N	71	-0-	-146	-0-	71	2			Y	-0-				-0-
*08		155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-				-0-
*09		150 N	124	-0-	-26	-0-	124	2			Y	-0-				-0-
*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-

SUTTON WELL #: 1408 RRCID -> 157209 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6042 - 6387																
*05		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-				-0-
*06		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-				-0-
*07		155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2			Y	-0-				-0-
*08		155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2			Y	-0-				-0-
*09		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-				-0-
*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-

SUTTON WELL #: 1409 RRCID -> 157210 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6008 - 6340																
*05		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-				-0-
*06		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-				-0-
*07		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-				-0-
*08		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-				-0-
*09		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-				-0-
*10		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-				-0-
*11		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-				-0-
*12		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-				-0-
*01		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-				-0-

SUTTON WELL #: 1506 RRCID -> 157211 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5883 - 6275																
*05		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-				-0-
*06		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-				-0-
*07		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-				-0-
*08		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-				-0-
*09		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-				-0-
*10		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-				-0-
*11		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-				-0-
*12		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-				-0-
*01		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			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 #: 7		RRCID -> 157226		COMPL. DATE 12/27/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7240 - 7440								
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
*05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	79	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*06	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
*07	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*09	90 N	3	-0-	-87	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	140	2	1	9	Y	1	1	1	1		-0-
*01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	152	2	1	9	Y	1	1	1	1		-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2604		RRCID -> 157230		COMPL. DATE 08/02/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5679 - 5944								
*05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
*06	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
*07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
*08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
*09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
*10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
*11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	132	2	1	9	Y	1	1	1	1		-0-
*12	62 N	52	-0-	-10	-0-	51	2	1	9	Y	1	1	1	1		-0-
*01	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					-0-

WATSON RANCH		WELL #: 8701		RRCID -> 157233		COMPL. DATE 10/25/1994		TOTAL DEPTH 6827 PERF. 5832 - 6196								
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

WATSON RANCH		WELL #: 2712		RRCID -> 157236		COMPL. DATE 12/06/1995		TOTAL DEPTH 6822 PERF. 5725 - 6604								
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

UNION PACIFIC		WELL #: 49		RRCID -> 157255		COMPL. DATE 08/26/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6464 - 6595								
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	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-STATE "106"		WELL #: 4		RRCID -> 157258		COMPL. DATE 02/02/1996			TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5989 - 6034						
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
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*08	14B DENY	37	-0-	37	37	37	2			Y	-0-				-0-
*09	14B DENY	101	-0-	101	138	101	2			Y	-0-				-0-
*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-

MOODY MINERAL "23A"		WELL #: 4		RRCID -> 157336		COMPL. DATE 12/27/1995			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6888 - 6900						
*05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	91	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
*06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	91	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
*07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	66	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
*08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-				-0-
*09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-				-0-
*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	1	1		-0-
*01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	138	2	1	9	Y	1	1	1		-0-

MOODY MINERALS "21D"		WELL #: 5		RRCID -> 157374		COMPL. DATE 02/14/2001			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6016 - 7200						
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*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-

HOOVER, LAURA ESTATE "6A"		WELL #: 4		RRCID -> 157380		COMPL. DATE 12/19/1995			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6144 - 7432						
*05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-				-0-
*06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-				-0-
*07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-				-0-
*08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-				-0-
*09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-				-0-
*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-

ELMER HOOVER HATTON ESTATE "13"		WELL #: 14		RRCID -> 157705		COMPL. DATE 02/21/2002			TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6784 - 7326						
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
*07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND)												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
MOODY MINERALS "23C" //CONT.// 760218												
WELL #: 4 RRCID -> 157706 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6414 - 6850												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
*05		247 N	247	-0-	-0-	-0-	244	2	3	9	Y	-0-
*06		300 N	245	-0-	-55	-0-	244	2	1	9	Y	-0-
*07		305 N	305	-0-	-0-	-0-	303	2	2	9	Y	-0-
*08		274 N	274	-0-	-0-	-0-	272	2	2	9	Y	-0-
*09		279 N	279	-0-	-0-	-0-	278	2	1	9	Y	-0-
*10		310 N	249	-0-	-61	-0-	247	2	2	9	Y	-0-
*11		270 N	189	-0-	-81	-0-	187	2	2	9	Y	-0-
*12		279 N	158	-0-	-121	-0-	156	2	2	9	Y	-0-
*01		248 N	151	-0-	-97	-0-	150	2	1	9	Y	-0-

WATSON RANCH												
WELL #: 2606 RRCID -> 157707 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5546 - 5800												
*05		245 N	245	-0-	-0-	-0-	242	2	3	9	Y	-0-
*06		360 N	243	-0-	-117	-0-	242	2	1	9	Y	-0-
*07		279 N	237	-0-	-42	-0-	235	2	2	9	Y	-0-
*08		248 N	210	-0-	-38	-0-	208	2	2	9	Y	-0-
*09		294 N	294	-0-	-0-	-0-	293	2	1	9	Y	-0-
*10		435 N	435	-0-	-0-	-0-	433	2	2	9	Y	-0-
*11		803 N	803	-0-	-0-	-0-	796	2	7	9	Y	-0-
*12		969 N	969	-0-	-0-	-0-	957	2	11	9	Y	-0-
*01		953 N	953	-0-	-0-	-0-	943	2	10	9	Y	-0-

BEAN, VADA												
WELL #: 2 RRCID -> 157708 COMPL. DATE 01/23/1968 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A												
*06		240 N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-
*07		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-
*08		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-
*09		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-
*10		248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-
*11		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-
*12		248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-
*01		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-

MOODY MINERALS "23D"												
WELL #: 3 RRCID -> 157712 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5690 - 7024												
*05		47 N	47	-0-	-0-	-0-	46	2	1	9	Y	-0-
*06		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-
*07		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-
*08		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-
*09		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-
*10		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-
*11		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-
*12		48 N	48	-0-	-0-	-0-	47	2	1	9	Y	-0-
*01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-

CHILDRESS, C. C.												
WELL #: 212 RRCID -> 157714 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6295 - 6398												
*05		237 N	237	-0-	-0-	-0-	234	2	3	9	Y	-0-
*06		240 N	235	-0-	-5	-0-	234	2	1	9	Y	-0-
*07		248 N	242	-0-	-6	-0-	240	2	2	9	Y	-0-
*08		248 N	246	-0-	-2	-0-	244	2	2	9	Y	-0-
*09		240 N	206	-0-	-34	-0-	205	2	1	9	Y	-0-
*10		248 N	193	-0-	-55	-0-	192	2	1	9	Y	-0-
*11		240 N	207	-0-	-33	-0-	205	2	2	9	Y	-0-
*12		217 N	179	-0-	-38	-0-	177	2	2	9	Y	-0-
*01		186 N	146	-0-	-40	-0-	145	2	1	9	Y	-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
HOOVER, LAURA ESTATE "6A" WELL #: 3 RRCID -> 157716 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7312 - 7424													
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
*05		55 N	55	-0-	-0-	-0-	54	2	1	9	Y	1	-0-
*06		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	1	-0-
*07		62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	1	-0-
*08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	-0-
*09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	1	-0-
*10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	1	-0-
*11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	1	-0-
*12		55 N	55	-0-	-0-	-0-	54	2	1	9	Y	1	-0-
*01		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	1	-0-

CHILDRESS "8" WELL #: 3 RRCID -> 157936 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5674 - 6196													
*05		49 N	49	-0-	-0-	-0-	48	2	1	9	Y	1	-0-
*06		60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	1	-0-
*07		105 N	105	-0-	-0-	-0-	104	2	1	9	Y	1	-0-
*08		62 N	51	-0-	-11	-0-	50	2	1	9	Y	1	-0-
*09		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	1	-0-
*10		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	1	-0-
*11		69 N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	Y	1	-0-
*12		68 N	68	-0-	-0-	-0-	67	2	1	9	Y	1	-0-
*01		86 N	86	-0-	-0-	-0-	85	2	1	9	Y	1	-0-

CHILDRESS "8" WELL #: 4 RRCID -> 157946 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 5720 - 6270													
*05		172 N	172	-0-	-0-	-0-	170	2	2	9	Y	2	-0-
*06		171 N	171	-0-	-0-	-0-	170	2	1	9	Y	1	-0-
*07		165 N	165	-0-	-0-	-0-	164	2	1	9	Y	1	-0-
*08		155 N	152	-0-	-3	-0-	151	2	1	9	Y	1	-0-
*09		180 N	140	-0-	-40	-0-	139	2	1	9	Y	1	-0-
*10		155 N	143	-0-	-12	-0-	142	2	1	9	Y	1	-0-
*11		150 N	129	-0-	-21	-0-	128	2	1	9	Y	1	-0-
*12		155 N	82	-0-	-73	-0-	81	2	1	9	Y	1	-0-
*01		171 N	171	-0-	-0-	-0-	170	2	1	9	Y	1	-0-

CHILDRESS, C. "101D" WELL #: 5 RRCID -> 157950 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6214 - 6224													
*05		292 N	292	-0-	-0-	-0-	289	2	3	9	Y	3	-0-
*06		291 N	291	-0-	-0-	-0-	289	2	2	9	Y	2	-0-
*07		285 N	285	-0-	-0-	-0-	283	2	2	9	Y	2	-0-
*08		279 N	259	-0-	-20	-0-	257	2	2	9	Y	2	-0-
*09		300 N	245	-0-	-55	-0-	244	2	1	9	Y	1	-0-
*10		279 N	228	-0-	-51	-0-	227	2	1	9	Y	1	-0-
*11		240 N	236	-0-	-4	-0-	234	2	2	9	Y	2	-0-
*12		248 N	238	-0-	-10	-0-	235	2	3	9	Y	3	-0-
*01		274 N	274	-0-	-0-	-0-	272	2	2	9	Y	2	-0-

BEAN, VADA WELL #: 4 RRCID -> 157967 COMPL. DATE 03/28/1968 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A													
*06		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-	-0-
*07		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-	-0-
*08		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-	-0-
*09		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-	-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
CHILDRESS, C. "101A"		WELL #: 7		RRCID -> 157991		COMPL. DATE 03/03/1996			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6344 - 6362					
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
*05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	159	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	159	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*07	155 N	148	-0-	-7	-0-	147	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*08	155 N	147	-0-	-8	-0-	146	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*09	150 N	146	-0-	-4	-0-	145	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*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-

CHILDRESS "1D"		WELL #: 3		RRCID -> 158010		COMPL. DATE 02/20/1996			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6210 - 6221					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HOOVER, LAURA ESTATE "7A"		WELL #: 8		RRCID -> 158105		COMPL. DATE 02/11/1996			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6684 - 7448					
*05	671 N	671	-0-	-0-	-0-	662	2	9	9	Y	8	8	1	-0-
*06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	662	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
*07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	615	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
*08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	597	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
*09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	551	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*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-

HOOVER, LAURA ESTATE "7A"		WELL #: 9		RRCID -> 158114		COMPL. DATE 02/01/1996			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7245 - 7435					
*05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	66	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-			-0-
*07	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-			-0-
*08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-			-0-
*10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-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-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B"		WELL #: 8		RRCID -> 158116		COMPL. DATE 02/11/1996			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6850 - 7416					
*05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	127	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	127	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*09	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2			Y	-0-			-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
HOOVER, LAURA ESTATE "7D" WELL #: 3 RRCID -> 158124 COMPL. DATE 02/04/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7220 - 7330													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)		AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
					STATUS(CODE)	UNDERAGE		CODE	CODE			CODE	
*05		74 N	74	-0-	-0-	-0-		73 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*06		73 N	73	-0-	-0-	-0-		73 2		Y	-0-		-0-
*07		93 N	61	-0-	-32	-0-		61 2		Y	-0-		-0-
*08		71 N	71	-0-	-0-	-0-		70 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*09		66 N	66	-0-	-0-	-0-		66 2		Y	-0-		-0-
*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-

HATTON, E.H. ESTATE '8A' WELL #: 8 RRCID -> 158128 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6190 - 7404													
*05		142 N	142	-0-	-0-	-0-		140 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*06		141 N	141	-0-	-0-	-0-		140 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*07		150 N	150	-0-	-0-	-0-		149 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*08		156 N	156	-0-	-0-	-0-		155 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*09		156 N	156	-0-	-0-	-0-		155 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*10		155 N	18	-0-	-137	-0-		18 2		Y	-0-		-0-
*11		234 N	234	-0-	-0-	-0-		232 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		120 N	120	-0-	-0-	-0-		119 2	1 9	Y	1	1 1	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8B' WELL #: 3 RRCID -> 158130 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6526 - 7232													
*05		478 N	478	-0-	-0-	-0-		472 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
*06		475 N	475	-0-	-0-	-0-		472 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*07		465 N	459	-0-	-6	-0-		456 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*08		466 N	466	-0-	-0-	-0-		462 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
*09		480 N	423	-0-	-57	-0-		421 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*10		465 N	442	-0-	-23	-0-		439 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*11		516 N	516	-0-	-0-	-0-		510 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
*12		461 N	461	-0-	-0-	-0-		455 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
*01		458 N	458	-0-	-0-	-0-		454 2	4 9	Y	4	4 1	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8B' WELL #: 4 RRCID -> 158136 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6342 - 7366													
*05		104 N	104	-0-	-0-	-0-		103 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*06		120 N	104	-0-	-16	-0-		103 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*07		124 N	85	-0-	-39	-0-		84 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*08		93 N	86	-0-	-7	-0-		85 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*09		98 N	98	-0-	-0-	-0-		98 2		Y	-0-		-0-
*10		95 N	95	-0-	-0-	-0-		94 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	80	-0-	-13	-0-		79 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*01		93 N	82	-0-	-11	-0-		81 2	1 9	Y	1	1 1	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8C' WELL #: 5 RRCID -> 158140 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6652 - 7212													
*05		135 N	135	-0-	-0-	-0-		133 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*06		150 N	134	-0-	-16	-0-		133 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*07		126 N	126	-0-	-0-	-0-		125 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*08		124 N	121	-0-	-3	-0-		120 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*09		120 N	118	-0-	-2	-0-		118 2		Y	-0-		-0-
*10		134 N	134	-0-	-0-	-0-		133 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*11		120 N	112	-0-	-8	-0-		111 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*12		124 N	103	-0-	-21	-0-		102 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*01		124 N	91	-0-	-33	-0-		90 2	1 9	Y	1	1 1	-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
HATTON, E.H. ESTATE '14B' WELL #: 6 RRCID -> 158163 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6554 - 7267														
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
*05		290 N	290	-0-	-0-	-0-	287 2	3 9	Y	3	3	1		-0-
*06		289 N	289	-0-	-0-	-0-	287 2	2 9	Y	2	2	1		-0-
*07		284 N	284	-0-	-0-	-0-	282 2	2 9	Y	2	2	1		-0-
*08		275 N	275	-0-	-0-	-0-	273 2	2 9	Y	2	2	1		-0-
*09		304 N	304	-0-	-0-	-0-	303 2	1 9	Y	1	1	1		-0-
*10		248 N	248	-0-	-0-	-0-	247 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		289 N	289	-0-	-0-	-0-	286 2	3 9	Y	3	3	1		-0-
*01		303 N	303	-0-	-0-	-0-	300 2	3 9	Y	3	3	1		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14B' WELL #: 7 RRCID -> 158172 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6412 - 7122														
*05		214 N	214	-0-	-0-	-0-	212 2	2 9	Y	2	2	1		-0-
*06		240 N	213	-0-	-27	-0-	212 2	1 9	Y	1	1	1		-0-
*07		217 N	192	-0-	-25	-0-	191 2	1 9	Y	1	1	1		-0-
*08		217 N	191	-0-	-26	-0-	189 2	2 9	Y	2	2	1		-0-
*09		210 N	190	-0-	-20	-0-	189 2	1 9	Y	1	1	1		-0-
*10		186 N	79	-0-	-107	-0-	78 2	1 9	Y	1	1	1		-0-
*11		281 N	281	-0-	-0-	-0-	279 2	2 9	Y	2	2	1		-0-
*12		247 N	247	-0-	-0-	-0-	244 2	3 9	Y	3	3	1		-0-
*01		236 N	236	-0-	-0-	-0-	234 2	2 9	Y	2	2	1		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B" WELL #: 4 RRCID -> 158179 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6824 - 7352														
*05		184 N	184	-0-	-0-	-0-	182 2	2 9	Y	2	2	1		-0-
*06		183 N	183	-0-	-0-	-0-	182 2	1 9	Y	1	1	1		-0-
*07		124 N	69	-0-	-55	-0-	68 2	1 9	Y	1	1	1		-0-
*08		124 N	76	-0-	-48	-0-	75 2	1 9	Y	1	1	1		-0-
*09		120 N	70	-0-	-50	-0-	70 2		Y	-0-				-0-
*10		62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2		Y	-0-				-0-
*11		71 N	71	-0-	-0-	-0-	70 2	1 9	Y	1	1	1		-0-
*12		193 N	193	-0-	-0-	-0-	191 2	2 9	Y	2	2	1		-0-
*01		139 N	139	-0-	-0-	-0-	137 2	2 9	Y	2	2	1		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B" WELL #: 5 RRCID -> 158185 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6732 - 7396														
*05		241 N	241	-0-	-0-	-0-	238 2	3 9	Y	3	3	1		-0-
*06		239 N	239	-0-	-0-	-0-	238 2	1 9	Y	1	1	1		-0-
*07		232 N	232	-0-	-0-	-0-	230 2	2 9	Y	2	2	1		-0-
*08		229 N	229	-0-	-0-	-0-	227 2	2 9	Y	2	2	1		-0-
*09		228 N	228	-0-	-0-	-0-	227 2	1 9	Y	1	1	1		-0-
*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-

MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 6 RRCID -> 158384 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6574 - 6596														
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
MILLSPAUGH, S. "14"		WELL #: 7		RRCID -> 158385		COMPL. DATE 02/18/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6542 - 6714				
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
*05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	155	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	155	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*07	155 N	101	-0-	-54	-0-	100	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*08	155 N	145	-0-	-10	-0-	144	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*09	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	2		Y	-0-		-0-
*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-

CARSON, IRA "10"		WELL #: 9		RRCID -> 158436		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6475 - 6650				
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*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-

CARSON, IRA "10"		WELL #: 11		RRCID -> 158449		COMPL. DATE 02/18/1996		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6675				
*05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	196	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	196	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	190	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	177	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	179	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*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-

UNION PACIFIC		WELL #: 56-F		RRCID -> 158458		COMPL. DATE 02/14/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6224 - 6820				
*06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		-0-
*07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*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-

CLEGG		WELL #: 5308-D		RRCID -> 158469		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5582 - 6578				
*05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		Y	-0-		-0-
*06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		Y	-0-		-0-
*07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		Y	-0-		-0-
*08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		Y	-0-		-0-
*09	300 N	30	-0-	-270	-0-	30	2		Y	-0-		-0-
*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-

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	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
*06		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2	N	-0-			-0-
*07		744 N	376	-0-	-368	-0-	376 2	N	-0-			-0-
*08		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2	N	-0-			-0-
*09		750 N	610	-0-	-140	-0-	610 2	N	-0-			-0-
*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-

MILLSPAUGH, S.C. 2 WELL #: 8 RRCID -> 158480 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 6040 - 7028												
*05		325 N	325	-0-	-0-	-0-	321 2	4 9 Y	4	4 1		-0-
*06		323 N	323	-0-	-0-	-0-	321 2	2 9 Y	2	2 1		-0-
*07		364 N	364	-0-	-0-	-0-	362 2	2 9 Y	2	2 1		-0-
*08		317 N	317	-0-	-0-	-0-	315 2	2 9 Y	2	2 1		-0-
*09		304 N	304	-0-	-0-	-0-	303 2	1 9 Y	1	1 1		-0-
*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-

CARSON, IRA "10" WELL #: 12 RRCID -> 158481 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5924 - 6442												
*05		214 N	214	-0-	-0-	-0-	211 2	3 9 Y	3	3 1		-0-
*06		240 N	212	-0-	-28	-0-	211 2	1 9 Y	1	1 1		-0-
*07		217 N	214	-0-	-3	-0-	212 2	2 9 Y	2	2 1		-0-
*08		217 N	46	-0-	-171	-0-	45 2	1 9 Y	1	1 1		-0-
*09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-		Y	-0-			-0-
*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-

MILLSPAUGH, AUSTIN "2B" WELL #: 5 RRCID -> 158483 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 6348 - 6944												
*05		145 N	145	-0-	-0-	-0-	143 2	2 9 Y	2	2 1		-0-
*06		144 N	144	-0-	-0-	-0-	143 2	1 9 Y	1	1 1		-0-
*07		136 N	136	-0-	-0-	-0-	135 2	1 9 Y	1	1 1		-0-
*08		134 N	134	-0-	-0-	-0-	133 2	1 9 Y	1	1 1		-0-
*09		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2	Y	-0-			-0-
*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-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 13 RRCID -> 158488 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6215 - 6513												
*06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-			-0-
*07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-			-0-
*08		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-			-0-
*09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-			-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
UNION PACIFIC "D"		WELL #: 15		RRCID -> 158491		COMPL. DATE 02/26/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6294 - 6627								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*07	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2			N	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 14		RRCID -> 158493		COMPL. DATE 02/26/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6433 - 6696								
*06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 2				N	-0-					-0-
*07	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2				N	-0-					-0-
*08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2				N	-0-					-0-
*09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 2				N	-0-					-0-
*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-

WATSON RANCH		WELL #: 3101		RRCID -> 158501		COMPL. DATE 04/11/1996		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5474 - 5740								
*05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	272 2	3 9	Y	3	3 1	3	1				-0-
*06	360 N	274	-0-	-86	-0-	272 2	2 9	Y	2	2 1	2	1				-0-
*07	372 N	265	-0-	-107	-0-	263 2	2 9	Y	2	2 1	2	1				-0-
*08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	295 2	3 9	Y	3	3 1	3	1				-0-
*09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	269 2	1 9	Y	1	1 1	1	1				-0-
*10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	506 2	2 9	Y	2	2 1	2	1				-0-
*11	300 N	225	-0-	-75	-0-	222 2	3 9	Y	3	3 1	3	1				-0-
*12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	392 2	3 9	Y	3	3 1	3	1				-0-
*01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	468 2	4 9	Y	4	4 1	4	1				-0-

WATSON RANCH		WELL #: 1301		RRCID -> 158769		COMPL. DATE 03/11/1996		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5103 - 5132								
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
*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-

HENDERSON, J. W.		WELL #: 5		RRCID -> 158780		COMPL. DATE 02/14/1996		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6470 - 8244								
*06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2				N	-0-					-0-
*07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2				N	-0-					-0-
*08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2				N	-0-					-0-
*09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2				N	-0-					-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
GRAVES "12"		WELL #: 2		RRCID -> 158782		COMPL. DATE 04/21/1996			TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7081 - 7232			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	480	2	6 9	Y	5	5 1	-0-
*06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	480	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	444	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*08	465 N	408	-0-	-57	-0-	404	2	4 9	Y	4	4 1	-0-
*09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	497	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*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-

GRAVES "12"		WELL #: 3		RRCID -> 158790		COMPL. DATE 04/21/1996			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6584 - 7146			
*05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	230	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	230	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*07	248 N	225	-0-	-23	-0-	223	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	221	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	336	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*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-

MOODY MINERALS "9C"		WELL #: 7		RRCID -> 158806		COMPL. DATE 03/24/1996			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6408 - 7120			
*05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	371	2	4 9	Y	4	4 1	-0-
*06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	371	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	320	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*08	310 N	141	-0-	-169	-0-	139	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*09	300 N	4	-0-	-296	-0-	4	2		Y	-0-	-0-	-0-
*10	310 N	3	-0-	-307	-0-	3	2		Y	-0-	-0-	-0-
*11	120 N	2	-0-	-118	-0-	2	2		Y	-0-	-0-	-0-
*12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-	-0-	-0-
*01	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		Y	-0-	-0-	-0-

MOODY MINERALS "9D"		WELL #: 6		RRCID -> 158807		COMPL. DATE 03/17/1996			TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6450 - 7154			
*05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	337	2	4 9	Y	4	4 1	-0-
*06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	337	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	330	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	327	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	316	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*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-

MOODY MINERALS "9D"		WELL #: 7		RRCID -> 158808		COMPL. DATE 12/07/2001			TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6942 - 7364			
*05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	410	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	410	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*07	341 N	324	-0-	-17	-0-	323	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*08	341 N	336	-0-	-5	-0-	335	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	371	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 5		RRCID -> 158813		COMPL. DATE 04/11/1996		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7158 - 7238				
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	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	102 2	1 9	Y	1	1	1	-0-
*06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		Y	-0-			-0-
*07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	101 2	1 9	Y	1	1	1	-0-
*08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	100 2	1 9	Y	1	1	1	-0-
*09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		Y	-0-			-0-
*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-

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 12		RRCID -> 159077		COMPL. DATE 03/05/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6254 - 6778				
*06	330 N	279	-0-	-51	-0-	279 2		N	-0-			-0-
*07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-			-0-
*08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-			-0-
*09	270 N	267	-0-	-3	-0-	267 2		N	-0-			-0-
*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-

BEAN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 159251		COMPL. DATE 05/18/1996		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8405 - 8444				
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	378 2	3 9	Y	3	3	1	-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1	1	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*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-

BEAN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 159255		COMPL. DATE 05/14/1996		TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8446 - 9448				
*05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	267 2	3 9	Y	3	3	1	-0-
*06	300 N	268	-0-	-32	-0-	267 2	1 9	Y	1	1	1	-0-
*07	279 N	215	-0-	-64	-0-	213 2	2 9	Y	2	2	1	-0-
*08	279 N	248	-0-	-31	-0-	246 2	2 9	Y	2	2	1	-0-
*09	270 N	215	-0-	-55	-0-	214 2	1 9	Y	1	1	1	-0-
*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-

CLEGG, ELOISE 53		WELL #: 3		RRCID -> 159262		COMPL. DATE 06/20/1996		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5896 - 6846				
*05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	201 2	2 9	Y	2	2	1	-0-
*06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	201 2	1 9	Y	1	1	1	-0-
*07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	206 2	2 9	Y	2	2	1	-0-
*08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	212 2	2 9	Y	2	2	1	-0-
*09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	204 2	1 9	Y	1	1	1	-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
CLEGG, ELOISE 61 WELL #: 2D RRCID -> 159264 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5882 - 5904														
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*05		195 N	195	-0-	-0-	-0-	193 2	2 9	Y	2	2 1			-0-
*06		210 N	194	-0-	-16	-0-	193 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
*07		217 N	157	-0-	-60	-0-	156 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
*08		186 N	111	-0-	-75	-0-	110 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
*09		239 N	239	-0-	-0-	-0-	238 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
*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-

GRAVES "12" WELL #: 4 RRCID -> 159277 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6372 - 7068														
*05		333 N	333	-0-	-0-	-0-	329 2	4 9	Y	4	4 1			-0-
*06		331 N	331	-0-	-0-	-0-	329 2	2 9	Y	2	2 1			-0-
*07		302 N	302	-0-	-0-	-0-	300 2	2 9	Y	2	2 1			-0-
*08		291 N	291	-0-	-0-	-0-	288 2	3 9	Y	3	3 1			-0-
*09		240 N	213	-0-	-27	-0-	212 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
*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-

HOOVER, LAURA ESTATE "52C" WELL #: 5 RRCID -> 159278 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6014 - 7117														
*05		129 N	129	-0-	-0-	-0-	127 2	2 9	Y	2	2 1			-0-
*06		128 N	128	-0-	-0-	-0-	127 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
*07		155 N	147	-0-	-8	-0-	146 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
*08		155 N	155	-0-	-0-	-0-	154 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
*09		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		Y	-0-				-0-
*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-

HOOVER ESTATE WELL #: 607 RRCID -> 159284 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6772 - 7388														
*05		312 N	312	-0-	-0-	-0-	308 2	4 9	Y	4	4 1			-0-
*06		310 N	310	-0-	-0-	-0-	308 2	2 9	Y	2	2 1			-0-
*07		390 N	390	-0-	-0-	-0-	387 2	3 9	Y	3	3 1			-0-
*08		588 N	588	-0-	-0-	-0-	582 2	6 9	Y	5	5 1			-0-
*09		564 N	564	-0-	-0-	-0-	562 2	2 9	Y	2	2 1			-0-
*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-

TOM MITCHELL-STATE "20B" WELL #: 7 RRCID -> 159285 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5786 - 7044														
*05		514 N	514	-0-	-0-	-0-	508 2	6 9	Y	5	5 1			-0-
*06		510 N	510	-0-	-0-	-0-	508 2	2 9	Y	2	2 1			-0-
*07		341 N	336	-0-	-5	-0-	334 2	2 9	Y	2	2 1			-0-
*08		426 N	426	-0-	-0-	-0-	422 2	4 9	Y	4	4 1			-0-
*09		338 N	338	-0-	-0-	-0-	337 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 9 RRCID -> 159286 COMPL. DATE 05/26/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6724 - 6902																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

UNION PACIFIC STATE UNIT WELL #: 3-F RRCID -> 159333 COMPL. DATE 05/19/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6270 - 6607																	
*06		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
*07		434 N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					-0-
*08		496 N	393	-0-	-103	-0-	393	2			N	-0-					-0-
*09		480 N	426	-0-	-54	-0-	426	2			N	-0-					-0-
*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-

CLEGG WELL #: 5309 RRCID -> 159345 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6004 - 6020																	
*05		111 N	111	-0-	-0-	-0-	110	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*06		120 N	111	-0-	-9	-0-	110	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07		106 N	106	-0-	-0-	-0-	105	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08		124 N	113	-0-	-11	-0-	112	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*09		120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
*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-

BEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 159506 COMPL. DATE 05/18/1996 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8472 - 8577																	
*05		202 N	202	-0-	-0-	-0-	200	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*06		201 N	201	-0-	-0-	-0-	200	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07		213 N	213	-0-	-0-	-0-	211	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*08		186 N	148	-0-	-38	-0-	146	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*09		210 N	192	-0-	-18	-0-	191	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*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-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 4 RRCID -> 159696 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6138 - 7184																	
*05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*07		722 N	722	-0-	-0-	-0-	716	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*08		532 N	532	-0-	-0-	-0-	526	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*09		461 N	461	-0-	-0-	-0-	459	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 5-F RRCID -> 159698 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6446 - 6482														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*06	240 N	175	-0-	-65	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
*07	217 N	200	-0-	-17	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
*08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-
*09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
*10	186 N	132	-0-	-54	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
*11	210 N	193	-0-	-17	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-
*12	217 N	192	-0-	-25	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
*01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 7 RRCID -> 159873 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5972 - 6628														
*05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	187	2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	187	2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*07	217 N	178	-0-	-39	-0-	-0-	177	2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*08	186 N	169	-0-	-17	-0-	-0-	167	2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*09	180 N	121	-0-	-59	-0-	-0-	121	2		Y	-0-			-0-
*10	186 N	68	-0-	-118	-0-	-0-	68	2		Y	-0-			-0-
*11	150 N	61	-0-	-89	-0-	-0-	60	2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*12	124 N	51	-0-	-73	-0-	-0-	50	2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*01	62 N	52	-0-	-10	-0-	-0-	52	2		Y	-0-			-0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 6 RRCID -> 160014 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6025 - 6982														
*05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	332	2	4 9	Y	4	4 1		-0-
*06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	332	2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	347	2	3 9	Y	3	3 1		-0-
*08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	341	2	3 9	Y	3	3 1		-0-
*09	330 N	325	-0-	-5	-0-	-0-	324	2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*10	341 N	317	-0-	-24	-0-	-0-	315	2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	328	2	3 9	Y	3	3 1		-0-
*12	341 N	316	-0-	-25	-0-	-0-	312	2	4 9	Y	4	4 1		-0-
*01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	307	2	3 9	Y	3	3 1		-0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 9 RRCID -> 160018 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6144 - 6996														
*05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	368	2	4 9	Y	4	4 1		-0-
*06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	368	2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	507	2	3 9	Y	3	3 1		-0-
*08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	-0-	566	2	6 9	Y	5	5 1		-0-
*09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	404	2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*10	403 N	337	-0-	-66	-0-	-0-	335	2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*11	390 N	346	-0-	-44	-0-	-0-	343	2	3 9	Y	3	3 1		-0-
*12	403 N	332	-0-	-71	-0-	-0-	328	2	4 9	Y	4	4 1		-0-
*01	341 N	324	-0-	-17	-0-	-0-	321	2	3 9	Y	3	3 1		-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 8 RRCID -> 160122 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6516 - 6688														
*05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	269	2	3 9	Y	3	3 1		-0-
*06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	269	2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*07	279 N	277	-0-	-2	-0-	-0-	275	2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	289	2	3 9	Y	3	3 1		-0-
*09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	278	2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*10	279 N	233	-0-	-46	-0-	-0-	232	2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	272	2	3 9	Y	3	3 1		-0-
*12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	309	2	3 9	Y	3	3 1		-0-
*01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	309	2	3 9	Y	3	3 1		-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*05		197 N	197	-0-	-0-	-0-	195 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*06		196 N	196	-0-	-0-	-0-	195 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*07		186 N	171	-0-	-15	-0-	170 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*08		193 N	193	-0-	-0-	-0-	191 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*09		210 N	156	-0-	-54	-0-	155 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*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-

HOOVER, LAURA ESTATE "52D" WELL #: 3 RRCID -> 160171 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5582 - 7416												
*05		114 N	114	-0-	-0-	-0-	113 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*06		390 N	115	-0-	-275	-0-	113 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*07		548 N	548	-0-	-0-	-0-	544 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
*08		510 N	510	-0-	-0-	-0-	504 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
*09		485 N	485	-0-	-0-	-0-	483 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*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-

PIERCE, V. I. "43" WELL #: 5 RRCID -> 160250 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 5816 - 5946												
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*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-

MONTGOMERY, C.C. "12D" WELL #: 2 RRCID -> 160259 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6158 - 6518												
*05		46 N	46	-0-	-0-	-0-	45 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*06		60 N	45	-0-	-15	-0-	45 2		Y	-0-		-0-
*07		62 N	39	-0-	-23	-0-	39 2		Y	-0-		-0-
*08		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		Y	-0-		-0-
*09		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		Y	-0-		-0-
*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-

MONTGOMERY, C.C. "5B" WELL #: 8 RRCID -> 160271 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6198 - 6670												
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND)												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
ZIPP RANCH "34"												
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
//CONT.// 760218												
WELL #: 9 RRCID -> 160274 COMPL. DATE 08/18/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6580 - 6702												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)		CODE		CODE	M	
*05		185 N	185	-0-	-0-	-0-	183	2	2	9	Y	-0-
*06		184 N	184	-0-	-0-	-0-	183	2	1	9	Y	-0-
*07		186 N	185	-0-	-1	-0-	184	2	1	9	Y	-0-
*08		186 N	185	-0-	-1	-0-	183	2	2	9	Y	-0-
*09		180 N	180	-0-	-0-	-0-	179	2	1	9	Y	-0-
*10		186 N	165	-0-	-21	-0-	164	2	1	9	Y	-0-
*11		180 N	166	-0-	-14	-0-	164	2	2	9	Y	-0-
*12		186 N	163	-0-	-23	-0-	161	2	2	9	Y	-0-
*01		161 N	161	-0-	-0-	-0-	160	2	1	9	Y	-0-

MILLSIPAUGH, AUSTIN C. "32B"												
WELL #: 7001 RRCID -> 160455 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7006 - 7088												
*05		114 N	114	-0-	-0-	-0-	113	2	1	9	Y	-0-
*06		120 N	114	-0-	-6	-0-	113	2	1	9	Y	-0-
*07		124 N	113	-0-	-11	-0-	112	2	1	9	Y	-0-
*08		124 N	113	-0-	-11	-0-	112	2	1	9	Y	-0-
*09		120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2			Y	-0-
*10		124 N	101	-0-	-23	-0-	100	2	1	9	Y	-0-
*11		120 N	115	-0-	-5	-0-	114	2	1	9	Y	-0-
*12		124 N	113	-0-	-11	-0-	112	2	1	9	Y	-0-
*01		114 N	114	-0-	-0-	-0-	113	2	1	9	Y	-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B												
WELL #: 33 RRCID -> 160497 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6410 - 6460												
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B												
WELL #: 34 RRCID -> 160501 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6338 - 6374												
*06		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-
*07		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-
*08		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-
*09		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-
*10		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-
*11		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-
*12		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-
*01		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-

AUSTIN MILLSIPAUGH "12"												
WELL #: 10 RRCID -> 160847 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6398 - 6564												
*05		473 N	473	-0-	-0-	-0-	467	2	6	9	Y	-0-
*06		470 N	470	-0-	-0-	-0-	467	2	3	9	Y	-0-
*07		465 N	463	-0-	-2	-0-	460	2	3	9	Y	-0-
*08		467 N	467	-0-	-0-	-0-	463	2	4	9	Y	-0-
*09		450 N	437	-0-	-13	-0-	435	2	2	9	Y	-0-
*10		465 N	426	-0-	-39	-0-	423	2	3	9	Y	-0-
*11		450 N	440	-0-	-10	-0-	436	2	4	9	Y	-0-
*12		465 N	375	-0-	-90	-0-	371	2	4	9	Y	-0-
*01		434 N	363	-0-	-71	-0-	359	2	4	9	Y	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
PIERCE, J. S. "17"		WELL #: 6		RRCID -> 160850		COMPL. DATE 10/28/1996			TOTAL DEPTH 7212 PERF. 5942 - 6776			
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
*05	300	N	300	-0-	-0-	297	2	3	9	Y	3	-0-
*06	299	N	299	-0-	-0-	297	2	2	9	Y	2	-0-
*07	327	N	327	-0-	-0-	325	2	2	9	Y	2	-0-
*08	310	N	263	-0-	-47	261	2	2	9	Y	2	-0-
*09	300	N	256	-0-	-44	255	2	1	9	Y	1	-0-
*10	310	N	256	-0-	-54	254	2	2	9	Y	2	-0-
*11	260	N	260	-0-	-0-	258	2	2	9	Y	2	-0-
*12	279	N	273	-0-	-6	270	2	3	9	Y	3	-0-
*01	277	N	277	-0-	-0-	275	2	2	9	Y	2	-0-

PIERCE, V. I. "2"		WELL #: 9		RRCID -> 160855		COMPL. DATE 09/24/1996			TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6038 - 6058			
*05	57	N	57	-0-	-0-	56	2	1	9	Y	1	-0-
*06	56	N	56	-0-	-0-	56	2	-0-				-0-
*07	93	N	93	-0-	-0-	92	2	1	9	Y	1	-0-
*08	81	N	81	-0-	-0-	80	2	1	9	Y	1	-0-
*09	83	N	83	-0-	-0-	83	2	-0-				-0-
*10	86	N	86	-0-	-0-	85	2	1	9	Y	1	-0-
*11	98	N	98	-0-	-0-	97	2	1	9	Y	1	-0-
*12	75	N	75	-0-	-0-	74	2	1	9	Y	1	-0-
*01	63	N	63	-0-	-0-	62	2	1	9	Y	1	-0-

PIERCE, V. I. "2"		WELL #: 8		RRCID -> 160857		COMPL. DATE 10/26/1996			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5998 - 6040			
*05	179	N	179	-0-	-0-	177	2	2	9	Y	2	-0-
*06	210	N	178	-0-	-32	177	2	1	9	Y	1	-0-
*07	186	N	176	-0-	-10	175	2	1	9	Y	1	-0-
*08	186	N	173	-0-	-13	171	2	2	9	Y	2	-0-
*09	181	N	181	-0-	-0-	180	2	1	9	Y	1	-0-
*10	186	N	178	-0-	-8	177	2	1	9	Y	1	-0-
*11	180	N	86	-0-	-94	85	2	1	9	Y	1	-0-
*12	186	N	100	-0-	-86	99	2	1	9	Y	1	-0-
*01	357	N	357	-0-	-0-	353	2	4	9	Y	4	1

HOOVER "50"		WELL #: 3		RRCID -> 160885		COMPL. DATE 08/28/1996			TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6004 - 7152			
*05	126	N	126	-0-	-0-	125	2	1	9	Y	1	-0-
*06	150	N	126	-0-	-24	125	2	1	9	Y	1	-0-
*07	124	N	96	-0-	-28	95	2	1	9	Y	1	-0-
*08	124	N	116	-0-	-8	115	2	1	9	Y	1	-0-
*09	120	N	107	-0-	-13	107	2	-0-				-0-
*10	99	N	99	-0-	-0-	98	2	1	9	Y	1	-0-
*11	120	N	103	-0-	-17	102	2	1	9	Y	1	-0-
*12	124	N	101	-0-	-23	100	2	1	9	Y	1	-0-
*01	108	N	108	-0-	-0-	107	2	1	9	Y	1	-0-

HOOVER "50"		WELL #: 5		RRCID -> 160887		COMPL. DATE 09/03/1996			TOTAL DEPTH 7310 PERF. 5988 - 7140			
*05	151	N	151	-0-	-0-	149	2	2	9	Y	2	-0-
*06	150	N	150	-0-	-0-	149	2	1	9	Y	1	-0-
*07	155	N	144	-0-	-11	143	2	1	9	Y	1	-0-
*08	155	N	148	-0-	-7	147	2	1	9	Y	1	-0-
*09	150	N	117	-0-	-33	116	2	1	9	Y	1	-0-
*10	279	N	279	-0-	-0-	278	2	1	9	Y	1	-0-
*11	216	N	216	-0-	-0-	214	2	2	9	Y	2	-0-
*12	164	N	164	-0-	-0-	162	2	2	9	Y	2	-0-
*01	186	N	157	-0-	-29	156	2	1	9	Y	1	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
MONTGOMERY, C. C 15		WELL #: 9		RRCID -> 160916		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6351 - 6596				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	150	N	51	-0-	-99	-0-	51 2	N	-0-			-0-
*07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327 2	N	-0-			-0-
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-			-0-
*09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			-0-
*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-

BEAN, VADA		WELL #: 8		RRCID -> 160998		COMPL. DATE 10/10/1996		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6044 - 6594				
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		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-

MILLSPAUGH, A. "1"		WELL #: 4R		RRCID -> 161010		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6564 - 7006				
*05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	217 2	2 9 Y	2	2 1		-0-
*06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	217 2	1 9 Y	1	1 1		-0-
*07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	198 2	1 9 Y	1	1 1		-0-
*08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	252 2	2 9 Y	2	2 1		-0-
*09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	229 2	1 9 Y	1	1 1		-0-
*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-

PIERCE, J. S. "17"		WELL #: 7		RRCID -> 161014		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6046 - 6564				
*05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	152 2	2 9 Y	2	2 1		-0-
*06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	152 2	1 9 Y	1	1 1		-0-
*07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	176 2	1 9 Y	1	1 1		-0-
*08	155	N	139	-0-	-16	-0-	138 2	1 9 Y	1	1 1		-0-
*09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135 2	Y	-0-			-0-
*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-

CLEGG "84"		WELL #: 3		RRCID -> 161020		COMPL. DATE 09/25/1996		TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5886 - 6746				
*05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	279 2	3 9 Y	3	3 1		-0-
*06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	279 2	2 9 Y	2	2 1		-0-
*07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	282 2	2 9 Y	2	2 1		-0-
*08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	279 2	3 9 Y	3	3 1		-0-
*09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	270 2	1 9 Y	1	1 1		-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 5 RRCID -> 161023 COMPL. DATE 12/22/2001 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 6044 - 7186															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
*05		245 N	245	-0-	-0-	-0-	242	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
*06		243 N	243	-0-	-0-	-0-	242	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*07		248 N	243	-0-	-5	-0-	241	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*08		248 N	200	-0-	-48	-0-	198	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*09		273 N	273	-0-	-0-	-0-	272	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*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-

MILLSPAUGH, SARAH C. "16A" WELL #: 4 RRCID -> 161028 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6514 - 6662															
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*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-

MILLSPAUGH, SARAH C. 16D WELL #: 5 RRCID -> 161029 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 6364 - 7236															
*05		386 N	386	-0-	-0-	-0-	380	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
*06		480 N	382	-0-	-98	-0-	380	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*07		496 N	266	-0-	-230	-0-	264	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*08		442 N	442	-0-	-0-	-0-	438	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
*09		390 N	262	-0-	-128	-0-	261	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*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-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A4" WELL #: 7003 RRCID -> 161044 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6298 - 6302															
*05		44 N	44	-0-	-0-	-0-	43	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*06		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-			-0-
*07		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-			-0-
*08		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-			-0-
*09		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-			-0-
*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-

MONTGOMERY, W. C. 14 WELL #: 5 RRCID -> 161138 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6622 - 6400															
*06		330 N	291	-0-	-39	-0-	291	2			N	-0-			-0-
*07		341 N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-			-0-
*08		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-			-0-
*09		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-			-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 MOODY MINERALS "21A" WELL #: 8 RRCID -> 161450 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 7030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	142	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	142	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	155 N	136	-0-	-19	-0-	135	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	155 N	146	-0-	-9	-0-	145	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*09	150 N	74	-0-	-76	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
*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-

UNION PACIFIC WELL #: 64 RRCID -> 161476 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6622 - 6668

*06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*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-

UNION PACIFIC WELL #: 65 RRCID -> 161477 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6308 - 6834

*06	600 N	551	-0-	-49	-0-	530	2	21	9	Y	19	52	1			40
*07	620 N	571	-0-	-49	-0-	549	2	22	9	Y	20					60
*08	589 N	502	-0-	-87	-0-	490	2	12	9	Y	11	51	1			20
*09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	530	2	22	9	Y	20					40
*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

UNION PACIFIC WELL #: 66 RRCID -> 161483 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6534 - 6596

*06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
*07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
*08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
*09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
*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-

UNION PACIFIC WELL #: 67 RRCID -> 161484 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 6534 - 6586

*06	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*07	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*09	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
MONTGOMERY, C. C. "1C"		WELL #: 6		RRCID -> 161487		COMPL. DATE 11/16/1996		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6102 - 6250								
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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*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-

MONTGOMERY, C. C. "3C"		WELL #: 7		RRCID -> 161492		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6254 - 6374								
*05	386	N	386	-0-	-0-	380	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*06	382	N	382	-0-	-0-	380	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*07	440	N	440	-0-	-0-	437	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*08	391	N	391	-0-	-0-	387	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*09	390	N	308	-0-	-82	307	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*10	434	N	202	-0-	-232	200	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*11	442	N	442	-0-	-0-	438	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*12	310	N	309	-0-	-1	305	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*01	280	N	280	-0-	-0-	277	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

MONTGOMERY, C.C. "3C"		WELL #: 8		RRCID -> 161494		COMPL. DATE 11/16/1996		TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6062 - 6486								
*05	174	N	174	-0-	-0-	172	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*06	173	N	173	-0-	-0-	172	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	186	N	171	-0-	-15	170	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	186	N	162	-0-	-24	161	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*09	180	N	157	-0-	-23	156	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*10	155	N	142	-0-	-13	141	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*11	150	N	142	-0-	-8	141	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*12	175	N	175	-0-	-0-	173	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*01	169	N	169	-0-	-0-	168	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HOOVER "50"		WELL #: 4		RRCID -> 161495		COMPL. DATE 12/27/1996		TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6092 - 7110								
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*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-

MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 5		RRCID -> 161496		COMPL. DATE 12/14/1996		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6426 - 6654								
*06	390	N	371	-0-	-19	371	2			N	-0-					-0-
*07	413	N	413	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
*08	427	N	427	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
*09	405	N	405	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
*10	403	N	279	-0-	-124	279	2			N	-0-					-0-
*11	455	N	455	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
*12	434	N	426	-0-	-8	426	2			N	-0-					-0-
*01	425	N	425	-0-	-0-	425	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
*05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	257 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*06	270 N	258	-0-	-12	-0-	257 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*07	279 N	255	-0-	-24	-0-	253 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	269 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	358 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*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-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B		WELL #: 36		RRCID -> 161825		COMPL. DATE 01/10/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6432 - 6474			
*06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		N	-0-	-0-	
*07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		N	-0-	-0-	
*08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2		N	-0-	-0-	
*09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-	-0-	
*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-	

THOMAS, J. K. "5C"		WELL #: 3		RRCID -> 161828		COMPL. DATE 01/20/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6106 - 7398			
*05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	564 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*06	660 N	566	-0-	-94	-0-	564 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*07	682 N	509	-0-	-173	-0-	507 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*08	558 N	417	-0-	-141	-0-	415 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*09	570 N	411	-0-	-159	-0-	410 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*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-

UNION PACIFIC		WELL #: 70		RRCID -> 161926		COMPL. DATE 01/24/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6554 - 6686			
*06	150 N	142	-0-	-8	-0-	142 2		N	-0-	-0-	
*07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-	-0-	
*08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-	-0-	
*09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-	-0-	
*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-	

HOOVER ESTATE		WELL #: 608		RRCID -> 161931		COMPL. DATE 01/27/1997		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6790 - 7204			
*05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	387 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
*06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	387 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	355 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	355 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	385 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND)															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
MILLSPAUGH, AUSTIN "12"															
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
//CONT.// 760218															
WELL #: 12 RRCID -> 162104 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 6470 - 6658															
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	
*05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	296	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
*06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	296	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*07	279	N	276	-0-	-3	-0-	274	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	330	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
*09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	314	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*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-

UNION PACIFIC															
WELL #: 63 RRCID -> 162105 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6600 - 6672															
*06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-			-0-
*07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-			-0-
*08	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-			-0-
*09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-			-0-
*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-

WATSON RANCH															
WELL #: 1401 RRCID -> 162224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6472 PERF. 4954 - 5168															
*05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	46	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-			-0-
*07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-			-0-
*08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-			-0-
*09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-			-0-
*10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-			-0-
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
*01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	82	2	1	9	Y	1	1	1	-0-

PIERCE-HENDERSON 8															
WELL #: 4 RRCID -> 162229 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6018 - 6608															
*05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	244	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	244	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*07	217	N	189	-0-	-28	-0-	188	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*08	248	N	96	-0-	-152	-0-	95	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*09	240	N	229	-0-	-11	-0-	228	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*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-

CHILDRESS, C. "7"															
WELL #: 5 RRCID -> 162256 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5712 - 6258															
*05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	80	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*06	330	N	81	-0-	-249	-0-	80	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	312	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	283	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
*09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	287	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
HATTON, E. H. ESTATE "10D" WELL #: 3 RRCID -> 162258 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5890 - 6998														
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*05		113 N	113	-0-	-0-	-0-	112 2	1 9	Y	1	1 1	1 1	1 1	-0-
*06		113 N	113	-0-	-0-	-0-	112 2	1 9	Y	1	1 1	1 1	1 1	-0-
*07		118 N	118	-0-	-0-	-0-	117 2	1 9	Y	1	1 1	1 1	1 1	-0-
*08		111 N	111	-0-	-0-	-0-	110 2	1 9	Y	1	1 1	1 1	1 1	-0-
*09		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		Y	-0-				-0-
*10		116 N	116	-0-	-0-	-0-	115 2	1 9	Y	1	1 1	1 1	1 1	-0-
*11		103 N	103	-0-	-0-	-0-	102 2	1 9	Y	1	1 1	1 1	1 1	-0-
*12		119 N	119	-0-	-0-	-0-	118 2	1 9	Y	1	1 1	1 1	1 1	-0-
*01		113 N	113	-0-	-0-	-0-	112 2	1 9	Y	1	1 1	1 1	1 1	-0-

COATES, DOLLYE "69" WELL #: 4 RRCID -> 162376 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 6774 - 6922														
*05		603 N	603	-0-	-0-	-0-	595 2	8 9	Y	7	7 1	7 1	7 1	-0-
*06		598 N	598	-0-	-0-	-0-	595 2	3 9	Y	3	3 1	3 1	3 1	-0-
*07		587 N	587	-0-	-0-	-0-	583 2	4 9	Y	4	4 1	4 1	4 1	-0-
*08		601 N	601	-0-	-0-	-0-	595 2	6 9	Y	5	5 1	5 1	5 1	-0-
*09		570 N	570	-0-	-0-	-0-	568 2	2 9	Y	2	2 1	2 1	2 1	-0-
*10		558 N	486	-0-	-72	-0-	483 2	3 9	Y	3	3 1	3 1	3 1	-0-
*11		540 N	495	-0-	-45	-0-	489 2	6 9	Y	5	5 1	5 1	5 1	-0-
*12		558 N	475	-0-	-83	-0-	469 2	6 9	Y	5	5 1	5 1	5 1	-0-
*01		496 N	454	-0-	-42	-0-	450 2	4 9	Y	4	4 1	4 1	4 1	-0-

CHILDRESS, C. "101A" WELL #: 8 RRCID -> 162377 COMPL. DATE 06/04/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6216 - 6224														
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*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-

CHILDRESS, CRYSTELLE "102A" WELL #: 2 RRCID -> 162380 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 5908 - 6292														
*05		338 N	338	-0-	-0-	-0-	334 2	4 9	Y	4	4 1	4 1	4 1	-0-
*06		336 N	336	-0-	-0-	-0-	334 2	2 9	Y	2	2 1	2 1	2 1	-0-
*07		266 N	266	-0-	-0-	-0-	264 2	2 9	Y	2	2 1	2 1	2 1	-0-
*08		256 N	256	-0-	-0-	-0-	254 2	2 9	Y	2	2 1	2 1	2 1	-0-
*09		241 N	241	-0-	-0-	-0-	240 2	1 9	Y	1	1 1	1 1	1 1	-0-
*10		248 N	238	-0-	-10	-0-	237 2	1 9	Y	1	1 1	1 1	1 1	-0-
*11		240 N	189	-0-	-51	-0-	187 2	2 9	Y	2	2 1	2 1	2 1	-0-
*12		276 N	276	-0-	-0-	-0-	273 2	3 9	Y	3	3 1	3 1	3 1	-0-
*01		248 N	245	-0-	-3	-0-	243 2	2 9	Y	2	2 1	2 1	2 1	-0-

HATTON, E. H. ESTATE "14D" WELL #: 8 RRCID -> 162381 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6470 - 7244														
*05		151 N	151	-0-	-0-	-0-	149 2	2 9	Y	2	2 1	2 1	2 1	-0-
*06		150 N	150	-0-	-0-	-0-	149 2	1 9	Y	1	1 1	1 1	1 1	-0-
*07		161 N	161	-0-	-0-	-0-	160 2	1 9	Y	1	1 1	1 1	1 1	-0-
*08		120 N	120	-0-	-0-	-0-	119 2	1 9	Y	1	1 1	1 1	1 1	-0-
*09		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		Y	-0-				-0-
*10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	105 2	1 9	Y	1	1 1	1 1	1 1	-0-
*11		113 N	113	-0-	-0-	-0-	112 2	1 9	Y	1	1 1	1 1	1 1	-0-
*12		99 N	99	-0-	-0-	-0-	98 2	1 9	Y	1	1 1	1 1	1 1	-0-
*01		93 N	86	-0-	-7	-0-	85 2	1 9	Y	1	1 1	1 1	1 1	-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
HATTON, E. H. ESTATE "14D" WELL #: 9 RRCID -> 162382 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6502 - 7294												
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	COND PROD	
*05		582 N	582	-0-	-0-	-0-	575 2	7 9	Y	6	6 1	-0-
*06		578 N	578	-0-	-0-	-0-	575 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*07		651 N	586	-0-	-65	-0-	582 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
*08		589 N	583	-0-	-6	-0-	577 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
*09		570 N	569	-0-	-1	-0-	567 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*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-

HOOVER ESTATE WELL #: 9015 RRCID -> 162384 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6758 - 7344												
*05		193 N	193	-0-	-0-	-0-	191 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*06		192 N	192	-0-	-0-	-0-	191 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*07		172 N	172	-0-	-0-	-0-	171 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*08		190 N	190	-0-	-0-	-0-	188 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*09		179 N	179	-0-	-0-	-0-	178 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*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-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 12 RRCID -> 162396 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6734 - 6908												
*05		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		Y	-0-	-0-	-0-
*06		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		Y	-0-	-0-	-0-
*07		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		Y	-0-	-0-	-0-
*08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	-0-	-0-	-0-
*09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		Y	-0-	-0-	-0-
*10		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		Y	-0-	-0-	-0-
*11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		Y	-0-	-0-	-0-
*12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-	-0-	-0-
*01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC WELL #: 77 RRCID -> 162408 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6300 - 6518												
*06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-	-0-	-0-
*07		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-	-0-	-0-
*08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-	-0-	-0-
*09		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-	-0-	-0-
*10		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-	-0-	-0-
*11		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-	-0-	-0-
*12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-	-0-	-0-
*01		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-	-0-	-0-

MOODY MINERALS "21D" WELL #: 7 RRCID -> 162452 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6008 - 7170												
*05		462 N	462	-0-	-0-	-0-	456 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
*06		458 N	458	-0-	-0-	-0-	456 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*07		434 N	434	-0-	-0-	-0-	431 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*08		388 N	388	-0-	-0-	-0-	385 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*09		406 N	406	-0-	-0-	-0-	404 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND)										CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																		
PIERCE, J. S. "16N"																		
//CONT.// 67995 200										ASSOCIATED								
//CONT.// 760218																		
WELL #: 2										RRCID -> 162453			COMPL. DATE 01/30/1997			TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6322 - 6868		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE		
*05		959 N	959	-0-	-0-	-0-	947 2	12 9	Y		11	11 1				-0-		
*06		953 N	953	-0-	-0-	-0-	947 2	6 9	Y		5	5 1				-0-		
*07		943 N	943	-0-	-0-	-0-	935 2	8 9	Y		7	7 1				-0-		
*08		904 N	904	-0-	-0-	-0-	895 2	9 9	Y		8	8 1				-0-		
*09		852 N	852	-0-	-0-	-0-	849 2	3 9	Y		3	3 1				-0-		
*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-		

PIERCE, J. S. "16S"										CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
WELL #: 3										RRCID -> 162456			COMPL. DATE 01/21/1997			TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6588 - 6959		
*05		92 N	92	-0-	-0-	-0-	91 2	1 9	Y		1	1 1				-0-		
*06		92 N	92	-0-	-0-	-0-	91 2	1 9	Y		1	1 1				-0-		
*07		94 N	94	-0-	-0-	-0-	93 2	1 9	Y		1	1 1				-0-		
*08		95 N	95	-0-	-0-	-0-	94 2	1 9	Y		1	1 1				-0-		
*09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		Y		-0-					-0-		
*10		93 N	82	-0-	-11	-0-	81 2	1 9	Y		1	1 1				-0-		
*11		90 N	84	-0-	-6	-0-	83 2	1 9	Y		1	1 1				-0-		
*12		93 N	83	-0-	-10	-0-	82 2	1 9	Y		1	1 1				-0-		
*01		93 N	82	-0-	-11	-0-	81 2	1 9	Y		1	1 1				-0-		

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"										CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
WELL #: 11										RRCID -> 162457			COMPL. DATE 03/04/1997			TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6292 - 6924		
*05		219 N	219	-0-	-0-	-0-	216 2	3 9	Y		3	3 1				-0-		
*06		217 N	217	-0-	-0-	-0-	216 2	1 9	Y		1	1 1				-0-		
*07		217 N	208	-0-	-9	-0-	206 2	2 9	Y		2	2 1				-0-		
*08		217 N	216	-0-	-1	-0-	214 2	2 9	Y		2	2 1				-0-		
*09		212 N	212	-0-	-0-	-0-	211 2	1 9	Y		1	1 1				-0-		
*10		217 N	194	-0-	-23	-0-	193 2	1 9	Y		1	1 1				-0-		
*11		210 N	207	-0-	-3	-0-	205 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		216 N	216	-0-	-0-	-0-	214 2	2 9	Y		2	2 1				-0-		

ZIPP RANCH "34"										CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
WELL #: 11										RRCID -> 162458			COMPL. DATE 02/07/1997			TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6746 - 7174		
*05		89 N	89	-0-	-0-	-0-	88 2	1 9	Y		1	1 1				-0-		
*06		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		Y		-0-					-0-		
*07		93 N	20	-0-	-73	-0-	20 2		Y		-0-					-0-		
*08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y		-0-					-0-		
*09		90 N	9	-0-	-81	-0-	9 2		Y		-0-					-0-		
*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	1 1				-0-		
*12		71 N	71	-0-	-0-	-0-	70 2	1 9	Y		1	1 1				-0-		
*01		78 N	78	-0-	-0-	-0-	77 2	1 9	Y		1	1 1				-0-		

ZIPP RANCH "34"										CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
WELL #: 13										RRCID -> 162459			COMPL. DATE 02/25/1997			TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6540 - 6952		
*05		167 N	167	-0-	-0-	-0-	165 2	2 9	Y		2	2 1				-0-		
*06		180 N	166	-0-	-14	-0-	165 2	1 9	Y		1	1 1				-0-		
*07		186 N	168	-0-	-18	-0-	167 2	1 9	Y		1	1 1				-0-		
*08		170 N	170	-0-	-0-	-0-	168 2	2 9	Y		2	2 1				-0-		
*09		180 N	169	-0-	-11	-0-	168 2	1 9	Y		1	1 1				-0-		
*10		155 N	152	-0-	-3	-0-	151 2	1 9	Y		1	1 1				-0-		
*11		150 N	141	-0-	-9	-0-	140 2	1 9	Y		1	1 1				-0-		
*12		186 N	144	-0-	-42	-0-	142 2	2 9	Y		2	2 1				-0-		
*01		155 N	144	-0-	-11	-0-	143 2	1 9	Y		1	1 1				-0-		

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
CLEGG, ELOISE CARSON ET VIR C-1 WELL #: 1003 RRCID -> 162461 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 6198 - 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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05		49 N	49	-0-	-0-	-0-	48	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
*06		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-				-0-	
*07		62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-				-0-	
*08		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-				-0-	
*09		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-				-0-	
*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	1	1	1	-0-	
*01		62 N	48	-0-	-14	-0-	47	2	1	9	Y	1	1	1	1	-0-	

UNION PACIFIC "D" WELL #: 16 RRCID -> 162462 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6518 - 6628																	
*06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-				-0-	
*07		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-				-0-	
*08		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-				-0-	
*09		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-				-0-	
*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-	

SUTTON WELL #: 1410 RRCID -> 162488 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6030 - 6354																	
*05		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-				-0-	
*06		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-				-0-	
*07		310 N	270	-0-	-40	-0-	270	2			Y	-0-				-0-	
*08		310 N	247	-0-	-63	-0-	247	2			Y	-0-				-0-	
*09		300 N	231	-0-	-69	-0-	231	2			Y	-0-				-0-	
*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-	

SUTTON WELL #: 108 RRCID -> 162533 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6024 - 6364																	
*05		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-				-0-	
*06		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-				-0-	
*07		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-				-0-	
*08		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-				-0-	
*09		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-				-0-	
*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-	

HOOVER "18" WELL #: 9 RRCID -> 162639 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6210 - 6220																	
*05		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-				-0-	
*06		270 N	232	-0-	-38	-0-	232	2			Y	-0-				-0-	
*07		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-				-0-	
*08		248 N	244	-0-	-4	-0-	244	2			Y	-0-				-0-	
*09		270 N	259	-0-	-11	-0-	259	2			Y	-0-				-0-	
*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-	

OZONA (CANYON SAND)												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
HOOPER "18"												
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
//CONT.// 760218												
WELL #: 10 RRCID -> 162640 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6285 - 6386												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
*05		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-	-0-
*06		90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2		Y	-0-	-0-
*07		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		Y	-0-	-0-
*08		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		Y	-0-	-0-
*09		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		Y	-0-	-0-
*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-

SUTTON												
WELL #: 1508 RRCID -> 162641 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5952 - 6293												
*05		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		Y	-0-	-0-
*06		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		Y	-0-	-0-
*07		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		Y	-0-	-0-
*08		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		Y	-0-	-0-
*09		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		Y	-0-	-0-
*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-

SUTTON												
WELL #: 1509 RRCID -> 162642 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5931 - 6304												
*05		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		Y	-0-	-0-
*06		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		Y	-0-	-0-
*07		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		Y	-0-	-0-
*08		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		Y	-0-	-0-
*09		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		Y	-0-	-0-
*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-

CHILDRESS, CRYSTILLE "3A"												
WELL #: 3 RRCID -> 162668 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 5942 - 6446												
*05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-	-0-
*06		30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2		Y	-0-	-0-
*07		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		Y	-0-	-0-
*08		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		Y	-0-	-0-
*09		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		Y	-0-	-0-
*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-

MILLSPAUGH-STATE 69												
WELL #: 10 RRCID -> 162669 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6380 - 6923												
*05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-	-0-
*06		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-	-0-
*07		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-	-0-
*08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-	-0-
*09		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-	-0-
*10		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2		Y	-0-	-0-
*11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*01		8 N	-0-	-0-	-8	-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	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
*05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	419	2	6	9	Y	5	5	1		-0-
*06	450 N	421	-0-	-29	-0-	419	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
*07	465 N	380	-0-	-85	-0-	377	2	3	9	Y	3	3	1		-0-
*08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	432	2	4	9	Y	4	4	1		-0-
*09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	430	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
*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-

MITCHELL-STATE, TOM 20D		WELL #: 6		RRCID -> 162673		COMPL. DATE 02/27/1997			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6510 - 6812						
*05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	121	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
*06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-				-0-
*07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	140	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
*08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
*09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-				-0-
*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-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 14		RRCID -> 162674		COMPL. DATE 03/08/1997			TOTAL DEPTH 7328 PERF. 5952 - 6896						
*05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-				-0-
*06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-				-0-
*07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-				-0-
*08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-				-0-
*09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-				-0-
*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-

CARSON, IRA 9		WELL #: 3		RRCID -> 162702		COMPL. DATE 03/16/1997			TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6432 - 6610						
*05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
*06	180 N	104	-0-	-76	-0-	103	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
*07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	146	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
*08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	209	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
*09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	184	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
*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-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 11		RRCID -> 162879		COMPL. DATE 02/05/1997			TOTAL DEPTH 7139 PERF. 6446 - 6592						
*05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	285	2	3	9	Y	3	3	1		-0-
*06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	285	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
*07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	283	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
*08	279 N	278	-0-	-1	-0-	276	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
*09	300 N	266	-0-	-34	-0-	265	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
*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-

 OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 UNION PACIFIC WELL #: 73-D RRCID -> 162889 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6578 - 6742

M O	ALLOW 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
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2			N	-0-			-0-
*09	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2			N	-0-			-0-
*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-

 MITCHELL, TOM-STATE "20A" WELL #: 8 RRCID -> 162915 COMPL. DATE 04/13/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6532 - 6842

*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 UNION PACIFIC WELL #: 74 RRCID -> 162916 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6660

*06	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100 2			N	-0-			-0-
*07	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102 2			N	-0-			-0-
*08	124 N	106	-0-	-18	-0-		106 2			N	-0-			-0-
*09	109 N	109	-0-	-0-	-0-		109 2			N	-0-			-0-
*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-

 CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 2 RRCID -> 163049 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5984 - 6222

*05	170 N	170	-0-	-0-	-0-		168 2	2 9	Y	2	2 1			-0-
*06	169 N	169	-0-	-0-	-0-		168 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
*07	134 N	134	-0-	-0-	-0-		133 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
*08	129 N	129	-0-	-0-	-0-		128 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
*09	104 N	104	-0-	-0-	-0-		104 2		Y	-0-				-0-
*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-

 PIERCE 44 "A" WELL #: 5 RRCID -> 163071 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6026 - 6052

*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
CHILDRESS, CRYSTELLE "28B" WELL #: 7 RRCID -> 163088 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6274 - 6352													
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
*05		481 N	481	-0-	-0-	-0-	474 2	7 9	Y	6	6 1		-0-
*06		477 N	477	-0-	-0-	-0-	474 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
*07		498 N	498	-0-	-0-	-0-	494 2	4 9	Y	4	4 1		-0-
*08		514 N	514	-0-	-0-	-0-	508 2	6 9	Y	5	5 1		-0-
*09		485 N	485	-0-	-0-	-0-	483 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*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-

UNION PACIFIC WELL #: 72 RRCID -> 163184 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6576 - 6680													
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01		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													
*05		88 N	88	-0-	-0-	-0-	87 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*06		120 N	87	-0-	-33	-0-	87 2		Y	-0-			-0-
*07		128 N	128	-0-	-0-	-0-	127 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*08		122 N	122	-0-	-0-	-0-	121 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*09		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		Y	-0-			-0-
*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-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28B" WELL #: 8 RRCID -> 163280 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6188 - 6356													
*05		490 N	490	-0-	-0-	-0-	483 2	7 9	Y	6	6 1		-0-
*06		486 N	486	-0-	-0-	-0-	483 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
*07		558 N	504	-0-	-54	-0-	500 2	4 9	Y	4	4 1		-0-
*08		543 N	543	-0-	-0-	-0-	537 2	6 9	Y	5	5 1		-0-
*09		480 N	476	-0-	-4	-0-	474 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*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-

CHILDRESS, CRYSTELLE "102A" WELL #: 3 RRCID -> 163284 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6126 - 6326													
*05		171 N	171	-0-	-0-	-0-	169 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*06		180 N	170	-0-	-10	-0-	169 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*07		186 N	165	-0-	-21	-0-	164 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*08		170 N	170	-0-	-0-	-0-	168 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*09		180 N	162	-0-	-18	-0-	161 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND)										CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																			
MOODY MINERALS "29A"																			
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED																			
//CONT.// 760218																			
WELL #: 2										RRCID -> 163355		COMPL. DATE 03/18/1997		TOTAL DEPTH 7116		PERF. 5746 - 6936			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
*05		198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	196	2	2	9	Y	2	2	1			-0-	
*06		197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	196	2	1	9	Y	1	1	1			-0-	
*07		200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	199	2	1	9	Y	1	1	1			-0-	
*08		181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	179	2	2	9	Y	2	2	1			-0-	
*09		184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	183	2	1	9	Y	1	1	1			-0-	
*10		165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	164	2	1	9	Y	1	1	1			-0-	
*11		176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	174	2	2	9	Y	2	2	1			-0-	
*12		186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	184	2	2	9	Y	2	2	1			-0-	
*01		214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	212	2	2	9	Y	2	2	1			-0-	

MONTGOMERY-STATE, C. C. "Z"										WELL #: 3		RRCID -> 163411		COMPL. DATE 11/23/1996		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6464 - 6746	
*05		81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2	1	9	Y	1	1	1			-0-	
*06		80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-	
*07		93 N	74	-0-	-19	-0-	-0-	73	2	1	9	Y	1	1	1			-0-	
*08		93 N	74	-0-	-19	-0-	-0-	73	2	1	9	Y	1	1	1			-0-	
*09		90 N	67	-0-	-23	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-	
*10		83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-	
*11		84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	Y	1	1	1			-0-	
*12		77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	Y	1	1	1			-0-	
*01		93 N	76	-0-	-17	-0-	-0-	75	2	1	9	Y	1	1	1			-0-	

ZIPP RANCH "34"										WELL #: 10		RRCID -> 163415		COMPL. DATE 03/08/1997		TOTAL DEPTH 7328		PERF. 6472 - 6636	
*05		266 N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	263	2	3	9	Y	3	3	1			-0-	
*06		264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	263	2	1	9	Y	1	1	1			-0-	
*07		258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	256	2	2	9	Y	2	2	1			-0-	
*08		256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	254	2	2	9	Y	2	2	1			-0-	
*09		270 N	255	-0-	-15	-0-	-0-	254	2	1	9	Y	1	1	1			-0-	
*10		248 N	212	-0-	-36	-0-	-0-	211	2	1	9	Y	1	1	1			-0-	
*11		240 N	209	-0-	-31	-0-	-0-	207	2	2	9	Y	2	2	1			-0-	
*12		248 N	212	-0-	-36	-0-	-0-	210	2	2	9	Y	2	2	1			-0-	
*01		220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	218	2	2	9	Y	2	2	1			-0-	

CHILDRESS, CRYSTELLE "28D"										WELL #: 5		RRCID -> 163416		COMPL. DATE 04/14/1997		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6126 - 6326	
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*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	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-	
*01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-	

CHILDRESS, CRYSTELLE "8"										WELL #: 3		RRCID -> 163417		COMPL. DATE 04/08/1997		TOTAL DEPTH 6855		PERF. 5732 - 6290	
*05		391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	387	2	4	9	Y	4	4	1			-0-	
*06		389 N	389	-0-	-0-	-0-	-0-	387	2	2	9	Y	2	2	1			-0-	
*07		439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	436	2	3	9	Y	3	3	1			-0-	
*08		410 N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	406	2	4	9	Y	4	4	1			-0-	
*09		396 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	395	2	1	9	Y	1	1	1			-0-	
*10		420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	418	2	2	9	Y	2	2	1			-0-	
*11		406 N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	402	2	4	9	Y	4	4	1			-0-	
*12		396 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	390	2	6	9	Y	5	5	1			-0-	
*01		383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	380	2	3	9	Y	3	3	1			-0-	

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 4 RRCID -> 163418 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5972 - 6176														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*05		185 N	185	-0-	-0-	-0-		183 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*06		184 N	184	-0-	-0-	-0-		183 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*07		176 N	176	-0-	-0-	-0-		175 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*08		173 N	173	-0-	-0-	-0-		171 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*09		169 N	169	-0-	-0-	-0-		168 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*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-
CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 5 RRCID -> 163419 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5842 - 6366														
*05		42 N	42	-0-	-0-	-0-		42 2		Y	-0-			-0-
*06		42 N	42	-0-	-0-	-0-		42 2		Y	-0-			-0-
*07		49 N	49	-0-	-0-	-0-		49 2		Y	-0-			-0-
*08		66 N	66	-0-	-0-	-0-		65 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*09		76 N	76	-0-	-0-	-0-		76 2		Y	-0-			-0-
*10		68 N	68	-0-	-0-	-0-		68 2		Y	-0-			-0-
*11		61 N	61	-0-	-0-	-0-		60 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*12		62 N	61	-0-	-1	-0-		60 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*01		62 N	49	-0-	-13	-0-		49 2		Y	-0-			-0-
CHILDRESS, CRYSTELLE "4D" WELL #: 4 RRCID -> 163456 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6490 - 6510														
*05		120 N	120	-0-	-0-	-0-		119 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*06		120 N	120	-0-	-0-	-0-		119 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*07		127 N	127	-0-	-0-	-0-		126 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*08		128 N	128	-0-	-0-	-0-		127 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*09		124 N	124	-0-	-0-	-0-		124 2		Y	-0-			-0-
*10		140 N	140	-0-	-0-	-0-		139 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*11		142 N	142	-0-	-0-	-0-		141 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		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
MOODY MINERALS "21C" WELL #: 5 RRCID -> 163487 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6008 - 6486														
*05		404 N	404	-0-	-0-	-0-		398 2	6 9	Y	5	5 1		-0-
*06		400 N	400	-0-	-0-	-0-		398 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*07		403 N	397	-0-	-6	-0-		394 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
*08		403 N	403	-0-	-0-	-0-		399 2	4 9	Y	4	4 1		-0-
*09		391 N	391	-0-	-0-	-0-		390 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*10		403 N	355	-0-	-48	-0-		353 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*11		397 N	397	-0-	-0-	-0-		393 2	4 9	Y	4	4 1		-0-
*12		403 N	401	-0-	-2	-0-		397 2	4 9	Y	4	4 1		-0-
*01		394 N	394	-0-	-0-	-0-		391 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 13 RRCID -> 163625 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6592 - 6610														
*05		210 N	210	-0-	-0-	-0-		208 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*06		210 N	209	-0-	-1	-0-		208 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*07		187 N	187	-0-	-0-	-0-		186 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*08		217 N	189	-0-	-28	-0-		187 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*09		210 N	183	-0-	-27	-0-		182 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*10		186 N	26	-0-	-160	-0-		25 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-			-0-
*12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-
*01		58 N	58	-0-	-0-	-0-		58 2		Y	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
MITCHELL, TOM-STATE 20D		WELL #: 5		RRCID -> 163698		COMPL. DATE 03/23/1997		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5730 - 7188							
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
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*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-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8"		WELL #: 6		RRCID -> 163700		COMPL. DATE 03/23/1997		TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6358 - 6760							
*05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	155	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
*06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	155	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
*07	155 N	134	-0-	-21	-0-	133	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
*08	155 N	134	-0-	-21	-0-	133	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
*09	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	2			Y	-0-				-0-
*10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	162	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	137 N	137	-0-	-0-	-0-	135	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
*01	155 N	131	-0-	-24	-0-	130	2	1	9	Y	1	1	1		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "7A"		WELL #: 6		RRCID -> 163759		COMPL. DATE 05/24/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5740 - 6284							
*05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	257	2	3	9	Y	3	3	1		-0-
*06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	257	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
*07	248 N	231	-0-	-17	-0-	229	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
*08	248 N	220	-0-	-28	-0-	218	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
*09	270 N	216	-0-	-54	-0-	215	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
*10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	220	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	325 N	325	-0-	-0-	-0-	322	2	3	9	Y	3	3	1		-0-
*01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	473	2	4	9	Y	4	4	1		-0-

MOODY MINERALS "9B"		WELL #: 8		RRCID -> 164011		COMPL. DATE 06/03/1997		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5948 - 7062							
*05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	319	2	4	9	Y	4	4	1		-0-
*06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	319	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
*07	310 N	289	-0-	-21	-0-	287	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
*08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	308	2	3	9	Y	3	3	1		-0-
*09	300 N	296	-0-	-4	-0-	295	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
*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-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8"		WELL #: 7		RRCID -> 164012		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5998 - 6250							
*05	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1639	2	24	9	Y	22	22	1		-0-
*06	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1639	2	8	9	Y	7	7	1		-0-
*07	341 N	140	-0-	-201	-0-	139	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
*08	341 N	290	-0-	-51	-0-	287	2	3	9	Y	3	3	1		-0-
*09	330 N	173	-0-	-157	-0-	172	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 8 RRCID -> 164015 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6370														
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

*05		292 N	292	-0-	-0-	-0-	289 2	3 9	Y	3	3 1			-0-
*06		300 N	291	-0-	-9	-0-	289 2	2 9	Y	2	2 1			-0-
*07		320 N	320	-0-	-0-	-0-	318 2	2 9	Y	2	2 1			-0-
*08		318 N	318	-0-	-0-	-0-	315 2	3 9	Y	3	3 1			-0-
*09		301 N	301	-0-	-0-	-0-	300 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
*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-

MONTGOMERY, C. C. "12C" WELL #: 6 RRCID -> 164056 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6316 - 6538														

*05		103 N	103	-0-	-0-	-0-	102 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
*06		103 N	103	-0-	-0-	-0-	102 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
*07		99 N	99	-0-	-0-	-0-	98 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
*08		93 N	88	-0-	-5	-0-	87 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
*09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		Y	-0-				-0-
*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-

MOODY MINERALS "11D" WELL #: 6 RRCID -> 164544 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6516 - 7188														

*05		290 N	290	-0-	-0-	-0-	287 2	3 9	Y	3	3 1			-0-
*06		289 N	289	-0-	-0-	-0-	287 2	2 9	Y	2	2 1			-0-
*07		286 N	286	-0-	-0-	-0-	284 2	2 9	Y	2	2 1			-0-
*08		289 N	289	-0-	-0-	-0-	286 2	3 9	Y	3	3 1			-0-
*09		276 N	276	-0-	-0-	-0-	275 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
*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-

CARSON, IRA "54" WELL #: 6 RRCID -> 164732 COMPL. DATE 07/05/1997 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6824 - 6864														

*05		276 N	276	-0-	-0-	-0-	273 2	3 9	Y	3	3 1			-0-
*06		275 N	275	-0-	-0-	-0-	273 2	2 9	Y	2	2 1			-0-
*07		279 N	272	-0-	-7	-0-	270 2	2 9	Y	2	2 1			-0-
*08		279 N	268	-0-	-11	-0-	266 2	2 9	Y	2	2 1			-0-
*09		289 N	289	-0-	-0-	-0-	288 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
*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-

HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 164737 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5886 - 6332														

*06		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-				-0-
*07		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-				-0-
*08		155 N	107	-0-	-48	-0-	107 2		N	-0-				-0-
*09		180 N	166	-0-	-14	-0-	166 2		N	-0-				-0-
*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-

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	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
*05		294 N	294	-0-	-0-	-0-	291 2	3 9	Y	3	3 1			-0-
*06		293 N	293	-0-	-0-	-0-	291 2	2 9	Y	2	2 1			-0-
*07		246 N	246	-0-	-0-	-0-	244 2	2 9	Y	2	2 1			-0-
*08		226 N	226	-0-	-0-	-0-	224 2	2 9	Y	2	2 1			-0-
*09		210 N	196	-0-	-14	-0-	195 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
*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-

MONTGOMERY, C. C. "5C" WELL #: 8 RRCID -> 164899 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6114 - 6572														
*05		247 N	247	-0-	-0-	-0-	244 2	3 9	Y	3	3 1			-0-
*06		245 N	245	-0-	-0-	-0-	244 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
*07		189 N	189	-0-	-0-	-0-	188 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
*08		248 N	145	-0-	-103	-0-	144 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
*09		240 N	192	-0-	-48	-0-	191 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
*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-

CLEGG "84" WELL #: 4 RRCID -> 164906 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6092 - 7216														
*05		77 N	77	-0-	-0-	-0-	76 2	1 9	N	1	1 1			-0-
*06		360 N	77	-0-	-283	-0-	76 2	1 9	N	1	1 1			-0-
*07		497 N	497	-0-	-0-	-0-	494 2	3 9	N	3	3 1			-0-
*08		501 N	501	-0-	-0-	-0-	497 2	4 9	N	4	4 1			-0-
*09		499 N	499	-0-	-0-	-0-	497 2	2 9	N	2	2 1			-0-
*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-

CLEGG, ELOISE 61 WELL #: 3 RRCID -> 164907 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5568 - 5994														
*05		403 N	403	-0-	-0-	-0-	397 2	6 9	Y	5	5 1			-0-
*06		420 N	399	-0-	-21	-0-	397 2	2 9	Y	2	2 1			-0-
*07		422 N	422	-0-	-0-	-0-	419 2	3 9	Y	3	3 1			-0-
*08		428 N	428	-0-	-0-	-0-	424 2	4 9	Y	4	4 1			-0-
*09		411 N	411	-0-	-0-	-0-	409 2	2 9	Y	2	2 1			-0-
*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-

MONTGOMERY, C. C. "6B" WELL #: 2 RRCID -> 164923 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6348 - 6454														
*05		164 N	164	-0-	-0-	-0-	162 2	2 9	Y	2	2 1			-0-
*06		163 N	163	-0-	-0-	-0-	162 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
*07		161 N	161	-0-	-0-	-0-	160 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
*08		162 N	162	-0-	-0-	-0-	161 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
*09		152 N	152	-0-	-0-	-0-	151 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
HOOVER ESTATE WELL #: 1510A RRCID -> 164926 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7198 - 7366															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	-0-	470	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
*06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	470	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
*07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	431	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
*08	434 N	406	-0-	-28	-0-	-0-	402	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
*09	420 N	391	-0-	-29	-0-	-0-	390	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*10	434 N	356	-0-	-78	-0-	-0-	354	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	-0-	407	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
*12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	419	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
*01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	414	2	4	9	Y	4	4	1	-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20C" WELL #: 5 RRCID -> 164928 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5930 - 7220															
*05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	214	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
*06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	214	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*07	217 N	212	-0-	-5	-0-	-0-	210	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*08	217 N	209	-0-	-8	-0-	-0-	207	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*09	210 N	206	-0-	-4	-0-	-0-	205	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	300	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	210	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*12	217 N	215	-0-	-2	-0-	-0-	213	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*01	279 N	211	-0-	-68	-0-	-0-	209	2	2	9	Y	2	2	1	-0-

MOODY ESTATE "53" WELL #: 4 RRCID -> 165362 COMPL. DATE 07/05/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6114 - 7258															
*05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	-0-	506	2	7	9	Y	6	6	1	-0-
*06	509 N	509	-0-	-0-	-0-	-0-	506	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
*07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	-0-	416	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
*08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	451	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
*09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	-0-	497	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	-0-	457	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
*11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	-0-	478	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
*12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	277	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
*01	248 N	221	-0-	-27	-0-	-0-	219	2	2	9	Y	2	2	1	-0-

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 165791 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6110 - 6346															
*06	30 N	26	-0-	-4	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
*07	31 N	16	-0-	-15	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
*08	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
*09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
*10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
*11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
*12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
*01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 165793 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5932 - 6356															
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
HENNDERSON		WELL #: 4		RRCID -> 165796		COMPL. DATE 07/29/1997		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6060 - 6444			
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
*06	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2	N	-0-		-0-
*07	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2	N	-0-		-0-
*08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-		-0-
*09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-		-0-
*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-

HENNDERSON		WELL #: 5		RRCID -> 165797		COMPL. DATE 08/23/1997		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6086 - 6138			
*06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-		-0-
*07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-		-0-
*08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-		-0-
*09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-		-0-
*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-

HENNDERSON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 165798		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6238 - 6466			
*06	570 N	458	-0-	-112	-0-	458	2	N	-0-		-0-
*07	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2	N	-0-		-0-
*08	434 N	147	-0-	-287	-0-	147	2	N	-0-		-0-
*09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		-0-
*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-

CLEGG, ELOISE CARSON		WELL #: 903		RRCID -> 165801		COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6170 - 6392			
*05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	161	2	2 9 Y	2	2 1	-0-
*06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	161	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
*07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	168	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
*08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	170	2	2 9 Y	2	2 1	-0-
*09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	161	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
*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-

HOOVER ESTATE		WELL #: 610D		RRCID -> 165804		COMPL. DATE 08/04/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6800 - 7384			
*05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	181	2	2 9 Y	2	2 1	-0-
*06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	181	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
*07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	183	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
*08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	177	2	2 9 Y	2	2 1	-0-
*09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	176	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
HOOVER ESTATE		WELL #: 1511B		RRCID -> 165806	COMPL. DATE 07/24/1997	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6778	- 7376			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	394 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
*06	510 N	396	-0-	-114	-0-	394 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	487 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*08	403 N	402	-0-	-1	-0-	398 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
*09	390 N	380	-0-	-10	-0-	379 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*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-

HOOVER ESTATE		WELL #: 609D		RRCID -> 165810	COMPL. DATE 09/27/1997	TOTAL DEPTH 7498	PERF. 6102	- 7396			
*05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	443 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
*06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	443 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*07	615 N	615	-0-	-0-	-0-	611 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
*08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	619 2	7 9	Y	6	6 1	-0-
*09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	590 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*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-

MONTGOMERY, C. C.		WELL #: 7010D		RRCID -> 165902	COMPL. DATE 09/10/1997	TOTAL DEPTH 6628	PERF. 6248	- 6426			
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*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-

CLEGG		WELL #: 5413		RRCID -> 165962	COMPL. DATE 09/13/1997	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6044	- 6720			
*05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	727 2	9 9	Y	8	8 1	-0-
*06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	727 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
*07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	601 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
*08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	620 2	7 9	Y	6	6 1	-0-
*09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	637 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*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-

HOOVER, LAURA GU "52A"		WELL #: 6		RRCID -> 165966	COMPL. DATE 10/15/1997	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6374	- 7000			
*05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	191 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*06	240 N	192	-0-	-48	-0-	191 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*07	372 N	258	-0-	-114	-0-	256 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	263 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	202 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
WATSON RANCH K		WELL #: 3401		RRCID -> 166459		COMPL. DATE 09/06/1997		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4886 - 5744			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
*05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	237 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	237 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	225 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	240 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	216 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*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-

UNION PACIFIC		WELL #: 58		RRCID -> 166622		COMPL. DATE 03/18/1997		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6305 - 6640			
*06	300 N	260	-0-	-40	-0-	260 2		N	-0-		-0-
*07	279 N	269	-0-	-10	-0-	269 2		N	-0-		-0-
*08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-		-0-
*09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-		-0-
*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-

MOODY MINERALS "23B"		WELL #: 5		RRCID -> 166927		COMPL. DATE 12/14/2002		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5895 - 7058			
*05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	360 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
*06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	360 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	320 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	316 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	303 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*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	2 1	-0-
*12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	310 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	294 2	3 9	Y	3	3 1	-0-

HOOVER "50"		WELL #: 7		RRCID -> 166928		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6422 - 7136			
*05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	171 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*06	180 N	172	-0-	-8	-0-	171 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	171 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*08	186 N	175	-0-	-11	-0-	173 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*09	180 N	170	-0-	-10	-0-	169 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*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	2 1	-0-
*12	186 N	177	-0-	-9	-0-	175 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	172 2	1 9	Y	1	1 1	-0-

HOOVER "50"		WELL #: 8		RRCID -> 166929		COMPL. DATE 01/19/2002		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5914 - 7120			
*05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	187 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	187 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*07	186 N	173	-0-	-13	-0-	172 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*08	186 N	177	-0-	-9	-0-	175 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*09	180 N	172	-0-	-8	-0-	171 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*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	2 1	-0-
*12	186 N	177	-0-	-9	-0-	175 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	188 2	2 9	Y	2	2 1	-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
HENDERSON "7" WELL #: 5 RRCID -> 166933 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 5792 - 6126													
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
*06		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2	N	-0-			-0-
*07		279 N	214	-0-	-65	-0-	214	2	N	-0-			-0-
*08		279 N	153	-0-	-126	-0-	153	2	N	-0-			-0-
*09		270 N	212	-0-	-58	-0-	212	2	N	-0-			-0-
*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-

HOOVER, LAURA ESTATE "41D" WELL #: 6 RRCID -> 166935 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 6746 - 7274													
*05		364 N	364	-0-	-0-	-0-	360	2	4 9 Y	4	4 1		-0-
*06		362 N	362	-0-	-0-	-0-	360	2	2 9 Y	2	2 1		-0-
*07		372 N	353	-0-	-19	-0-	350	2	3 9 Y	3	3 1		-0-
*08		372 N	348	-0-	-24	-0-	345	2	3 9 Y	3	3 1		-0-
*09		360 N	334	-0-	-26	-0-	333	2	1 9 Y	1	1 1		-0-
*10		350 N	350	-0-	-0-	-0-	348	2	2 9 Y	2	2 1		-0-
*11		354 N	354	-0-	-0-	-0-	351	2	3 9 Y	3	3 1		-0-
*12		352 N	352	-0-	-0-	-0-	348	2	4 9 Y	4	4 1		-0-
*01		345 N	345	-0-	-0-	-0-	342	2	3 9 Y	3	3 1		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 6 RRCID -> 166937 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6236 - 7456													
*05		41 N	41	-0-	-0-	-0-	40	2	1 9 Y	1	1 1		-0-
*06		210 N	40	-0-	-170	-0-	40	2	Y	-0-			-0-
*07		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-
*08		485 N	485	-0-	-0-	-0-	482	2	3 9 Y	3	3 1		-0-
*09		295 N	295	-0-	-0-	-0-	294	2	1 9 Y	1	1 1		-0-
*10		268 N	268	-0-	-0-	-0-	266	2	2 9 Y	2	2 1		-0-
*11		256 N	256	-0-	-0-	-0-	253	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		253 N	253	-0-	-0-	-0-	251	2	2 9 Y	2	2 1		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 7 RRCID -> 166940 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6052 - 7202													
*05		196 N	196	-0-	-0-	-0-	194	2	2 9 Y	2	2 1		-0-
*06		195 N	195	-0-	-0-	-0-	194	2	1 9 Y	1	1 1		-0-
*07		186 N	185	-0-	-1	-0-	184	2	1 9 Y	1	1 1		-0-
*08		193 N	193	-0-	-0-	-0-	191	2	2 9 Y	2	2 1		-0-
*09		180 N	175	-0-	-5	-0-	174	2	1 9 Y	1	1 1		-0-
*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-

HOOVER, LAURA GU "52A" WELL #: 7 RRCID -> 166944 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6682 - 7436													
*05		504 N	504	-0-	-0-	-0-	497	2	7 9 Y	6	6 1		-0-
*06		570 N	500	-0-	-70	-0-	497	2	3 9 Y	3	3 1		-0-
*07		620 N	575	-0-	-45	-0-	571	2	4 9 Y	4	4 1		-0-
*08		526 N	526	-0-	-0-	-0-	520	2	6 9 Y	5	5 1		-0-
*09		589 N	589	-0-	-0-	-0-	587	2	2 9 Y	2	2 1		-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND)															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
HENDERSON "7"															
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
//CONT.// 760218															
WELL #: 6 RRCID -> 167162 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6128 - 6200															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*06		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-	
*07		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-	
*08		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-	
*09		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-	
*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-	

SUTTON															
WELL #: 1411 RRCID -> 167400 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6256 - 6400															
*05		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		Y	-0-			-0-	
*06		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		Y	-0-			-0-	
*07		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		Y	-0-			-0-	
*08		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		Y	-0-			-0-	
*09		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		Y	-0-			-0-	
*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-	

SUTTON															
WELL #: 1412 RRCID -> 167401 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6206 - 6368															
*05		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		Y	-0-			-0-	
*06		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		Y	-0-			-0-	
*07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-			-0-	
*08		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		Y	-0-			-0-	
*09		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		Y	-0-			-0-	
*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-	

MILLSPAUGH-STATE 69															
WELL #: 15 RRCID -> 167405 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6319 - 6926															
*05		354 N	354	-0-	-0-	-0-	350	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
*06		360 N	352	-0-	-8	-0-	350	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*07		358 N	358	-0-	-0-	-0-	355	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
*08		355 N	355	-0-	-0-	-0-	352	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
*09		360 N	344	-0-	-16	-0-	343	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*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-

MOODY															
WELL #: 3303 RRCID -> 167406 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6650 - 7094															
*05		169 N	169	-0-	-0-	-0-	167	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*06		180 N	168	-0-	-12	-0-	167	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*07		186 N	178	-0-	-8	-0-	177	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*08		163 N	163	-0-	-0-	-0-	161	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*09		180 N	168	-0-	-12	-0-	167	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*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-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
*05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	58	2	1	9	Y	-0-
*06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-
*07	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-
*08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-
*09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			Y	-0-
*10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-
*11	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2			Y	-0-
*12	62 N	60	-0-	-2	-0-	59	2	1	9	Y	-0-
*01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-

MOODY		WELL #: 3305R		RRCID -> 167408		COMPL. DATE 11/15/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6320 - 7230			
*05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-
*06	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	2			Y	-0-
*07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-
*08	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-
*09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-
*10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-
*12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-
*01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-

MOODY		WELL #: 3307		RRCID -> 167410		COMPL. DATE 11/08/1997		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6328 - 7184			
*05	969 N	969	-0-	-0-	-0-	957	2	12	9	Y	-0-
*06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	957	2	6	9	Y	-0-
*07	961 N	934	-0-	-27	-0-	926	2	8	9	Y	-0-
*08	961 N	914	-0-	-47	-0-	905	2	9	9	Y	-0-
*09	960 N	883	-0-	-77	-0-	880	2	3	9	Y	-0-
*10	930 N	556	-0-	-374	-0-	552	2	4	9	Y	-0-
*11	870 N	418	-0-	-452	-0-	414	2	4	9	Y	-0-
*12	899 N	400	-0-	-499	-0-	394	2	6	9	Y	-0-
*01	558 N	385	-0-	-173	-0-	382	2	3	9	Y	-0-

MOODY		WELL #: 3309		RRCID -> 167411		COMPL. DATE 11/29/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6334 - 6919			
*05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	178	2	2	9	Y	-0-
*06	180 N	179	-0-	-1	-0-	178	2	1	9	Y	-0-
*07	186 N	184	-0-	-2	-0-	183	2	1	9	Y	-0-
*08	186 N	184	-0-	-2	-0-	182	2	2	9	Y	-0-
*09	180 N	177	-0-	-3	-0-	176	2	1	9	Y	-0-
*10	186 N	165	-0-	-21	-0-	164	2	1	9	Y	-0-
*11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	180	2	2	9	Y	-0-
*12	186 N	178	-0-	-8	-0-	176	2	2	9	Y	-0-
*01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	Y	-0-

PIERCE, J. S. 3		WELL #: 5		RRCID -> 167633		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5876 - 6768			
*05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	289	2	3	9	Y	-0-
*06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	289	2	2	9	Y	-0-
*07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	271	2	2	9	Y	-0-
*08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	268	2	2	9	Y	-0-
*09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	251	2	1	9	Y	-0-
*10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	242	2	1	9	Y	-0-
*11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	243	2	2	9	Y	-0-
*12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	252	2	3	9	Y	-0-
*01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	248	2	2	9	Y	-0-

OZONA (CANYON SAND)										//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC										//CONT.// 760218									
HOOVER, LAURA ESTATE "42B"										WELL #: 5		RRCID -> 167635		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 6022 - 7076	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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						
*05		271 N	271	-0-	-0-	-0-	268 2	3 9	Y	3	3 1		-0-						
*06		269 N	269	-0-	-0-	-0-	268 2	1 9	Y	1	1 1		-0-						
*07		255 N	255	-0-	-0-	-0-	253 2	2 9	Y	2	2 1		-0-						
*08		261 N	261	-0-	-0-	-0-	227 2	34 9	Y	31	31 1		-0-						
*09		240 N	234	-0-	-6	-0-	232 2	2 9	Y	2	2 1		-0-						
*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-						

PIERCE, J. S. "4B"										WELL #: 7		RRCID -> 167661		COMPL. DATE 11/02/1997		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6134 - 6740	
*05		511 N	511	-0-	-0-	-0-	504 2	7 9	Y	6	6 1		-0-						
*06		507 N	507	-0-	-0-	-0-	504 2	3 9	Y	3	3 1		-0-						
*07		496 N	488	-0-	-8	-0-	484 2	4 9	Y	4	4 1		-0-						
*08		496 N	493	-0-	-3	-0-	489 2	4 9	Y	4	4 1		-0-						
*09		510 N	484	-0-	-26	-0-	482 2	2 9	Y	2	2 1		-0-						
*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-						

MOODY										WELL #: 3308		RRCID -> 167670		COMPL. DATE 12/07/1997		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5922 - 7320	
*05		300 N	300	-0-	-0-	-0-	297 2	3 9	Y	3	3 1		-0-						
*06		420 N	299	-0-	-121	-0-	297 2	2 9	Y	2	2 1		-0-						
*07		310 N	271	-0-	-39	-0-	269 2	2 9	Y	2	2 1		-0-						
*08		310 N	262	-0-	-48	-0-	260 2	2 9	Y	2	2 1		-0-						
*09		300 N	252	-0-	-48	-0-	251 2	1 9	Y	1	1 1		-0-						
*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-						

HOOVER "13"										WELL #: 9		RRCID -> 167684		COMPL. DATE 02/18/1998		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6340 - 6464	
*05		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2		Y	-0-			-0-						
*06		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		Y	-0-			-0-						
*07		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		Y	-0-			-0-						
*08		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2		Y	-0-			-0-						
*09		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2		Y	-0-			-0-						
*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-						

SUTTON										WELL #: 110		RRCID -> 167688		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 6567		PERF. 6290 - 6356	
*06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-						
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
*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-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
SUTTON		WELL #: 804		RRCID -> 167689		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6088 - 6192		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
*05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2	Y	-0-	-0-	-0-
*06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2	Y	-0-	-0-	-0-
*07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2	Y	-0-	-0-	-0-
*08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2	Y	-0-	-0-	-0-
*09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2	Y	-0-	-0-	-0-
*10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2	Y	-0-	-0-	-0-
*11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	217 N	198	-0-	-19	-0-	198 2	Y	-0-	-0-	-0-

SUTTON		WELL #: 109		RRCID -> 167690		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6050 - 6416		
*05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	Y	-0-	-0-	-0-
*06	180 N	156	-0-	-24	-0-	156 2	Y	-0-	-0-	-0-
*07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2	Y	-0-	-0-	-0-
*08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	Y	-0-	-0-	-0-
*09	180 N	158	-0-	-22	-0-	158 2	Y	-0-	-0-	-0-
*10	186 N	158	-0-	-28	-0-	158 2	Y	-0-	-0-	-0-
*11	180 N	174	-0-	-6	-0-	174 2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	186 N	164	-0-	-22	-0-	164 2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2	Y	-0-	-0-	-0-

HOOVER "18"		WELL #: 12		RRCID -> 167692		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6382 - 6414		
*05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2	Y	-0-	-0-	-0-
*06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2	Y	-0-	-0-	-0-
*07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2	Y	-0-	-0-	-0-
*08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2	Y	-0-	-0-	-0-
*09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2	Y	-0-	-0-	-0-
*10	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 2	Y	-0-	-0-	-0-
*11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	Y	-0-	-0-	-0-

HOOVER "18"		WELL #: 14		RRCID -> 167693		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6310 - 6392		
*05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2	Y	-0-	-0-	-0-
*06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	Y	-0-	-0-	-0-
*07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2	Y	-0-	-0-	-0-
*08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2	Y	-0-	-0-	-0-
*09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2	Y	-0-	-0-	-0-
*10	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 2	Y	-0-	-0-	-0-
*11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	Y	-0-	-0-	-0-

HENDERSON "7"		WELL #: 7		RRCID -> 167756		COMPL. DATE 12/07/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5818 - 6332		
*06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2	N	-0-	-0-	-0-
*07	527 N	480	-0-	-47	-0-	480 2	N	-0-	-0-	-0-
*08	496 N	404	-0-	-92	-0-	404 2	N	-0-	-0-	-0-
*09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2	N	-0-	-0-	-0-
*10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2	N	-0-	-0-	-0-
*11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2	N	-0-	-0-	-0-
*12	527 N	479	-0-	-48	-0-	479 2	N	-0-	-0-	-0-
*01	527 N	518	-0-	-9	-0-	518 2	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
HOOVER "18"		WELL #: 13		RRCID -> 167768		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6158 - 6272		
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
*05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2	Y	-0-		-0-
*06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2	Y	-0-		-0-
*07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	Y	-0-		-0-
*08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2	Y	-0-		-0-
*09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	Y	-0-		-0-
*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-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28B"		WELL #: 9		RRCID -> 167977		COMPL. DATE 12/21/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5780 - 6376		
*05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	107 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
*06	120 N	108	-0-	-12	-0-	107 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
*07	124 N	112	-0-	-12	-0-	111 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
*08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	118 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
*09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	155 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
*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	1	-0-
*01	155 N	125	-0-	-30	-0-	124 2	1 9 Y	1	1 1	-0-

HENDERSON "IGN" 7		WELL #: 2		RRCID -> 167979		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5898 - 6772		
*06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-		-0-
*07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	N	-0-		-0-
*08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	N	-0-		-0-
*09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-		-0-
*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-

HENDERSON "IGN" 7		WELL #: 3		RRCID -> 167980		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5892 - 6298		
*06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-		-0-
*07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-		-0-
*08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-		-0-
*09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	N	-0-		-0-
*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-

HOOVER "18"		WELL #: 11		RRCID -> 168043		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6348 - 6442		
*05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2	Y	-0-		-0-
*06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	Y	-0-		-0-
*07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2	Y	-0-		-0-
*08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2	Y	-0-		-0-
*09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2	Y	-0-		-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
HOOVER "18"		WELL #: 15		RRCID -> 168289		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 6578		PERF. 6344 - 6418				
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
*05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-			-0-
*06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-			-0-
*07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-			-0-
*08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-			-0-
*09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-			-0-
*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-

MOODY		WELL #: 3306		RRCID -> 168374		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH 7410		PERF. 6296 - 7246				
*05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*07	124 N	104	-0-	-20	-0-	103	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-			-0-
*10	93 N	86	-0-	-7	-0-	85	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*11	90 N	65	-0-	-25	-0-	64	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*12	93 N	68	-0-	-25	-0-	67	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*01	93 N	73	-0-	-20	-0-	72	2	1	9	Y	1	1	1	-0-

MOODY		WELL #: 3310		RRCID -> 168404		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6272 - 6906				
*05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-			-0-
*07	93 N	77	-0-	-16	-0-	76	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*08	93 N	73	-0-	-20	-0-	72	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*09	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2			Y	-0-			-0-
*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	-0-
*12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	66	2	1	9	Y	1	1	1	-0-

HUTCHINGS "A"		WELL #: 2043		RRCID -> 168462		COMPL. DATE 10/05/1997		TOTAL DEPTH 7494		PERF. 6214 - 7178				
*05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	225	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	225	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	219	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	222	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-			-0-
*10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	209	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	216	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	214	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	210	2	2	9	Y	2	1	1	-0-

HENDERSON, J. W. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 168568		COMPL. DATE 01/17/1998		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6354 - 6978				
*06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-			-0-
*07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-			-0-
*08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			-0-
*09	300 N	234	-0-	-66	-0-	234	2			N	-0-			-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
HENNDERSON, J. W. "C"		WELL #: 6		RRCID -> 168569		COMPL. DATE 01/17/1998		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6486 - 6994								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENNDERSON, J. W. "C"		WELL #: 7		RRCID -> 168570		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6208 - 6834								
*06	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
*08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
*09	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-					-0-
*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-

MILLSPAUGH, AUSTIN "32C"		WELL #: 3		RRCID -> 168571		COMPL. DATE 12/17/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6298 - 7270								
*05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	343	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*06	360 N	345	-0-	-15	-0-	343	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*07	341 N	133	-0-	-208	-0-	132	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	341 N	57	-0-	-284	-0-	56	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*09	330 N	155	-0-	-175	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
*10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	195	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	157	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*12	155 N	149	-0-	-6	-0-	147	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*01	186 N	143	-0-	-43	-0-	142	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "14D"		WELL #: 5R		RRCID -> 168573		COMPL. DATE 12/20/1997		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5992 - 6858								
*05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	604	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	604	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*07	372 N	366	-0-	-6	-0-	363	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*08	372 N	363	-0-	-9	-0-	360	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*09	360 N	340	-0-	-20	-0-	339	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*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-

MILLSPAUGH, AUSTIN "2B"		WELL #: 6		RRCID -> 168574		COMPL. DATE 12/24/1997		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6144 - 6710								
*05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	325	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	325	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	320	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	317	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*09	330 N	309	-0-	-21	-0-	308	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
MILLSPAUGH, S.C. 2 WELL #: 9 RRCID -> 168586 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6352 - 6908														
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*05		544 N	544	-0-	-0-	-0-	537 2	7 9	Y	6	6 1			-0-
*06		540 N	540	-0-	-0-	-0-	537 2	3 9	Y	3	3 1			-0-
*07		446 N	446	-0-	-0-	-0-	443 2	3 9	Y	3	3 1			-0-
*08		443 N	443	-0-	-0-	-0-	439 2	4 9	Y	4	4 1			-0-
*09		422 N	422	-0-	-0-	-0-	420 2	2 9	Y	2	2 1			-0-
*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-
CHILDRESS, CRYSTELLE "28D" WELL #: 11 RRCID -> 168610 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5862 - 6718														
*05		172 N	172	-0-	-0-	-0-	170 2	2 9	Y	2	2 1			-0-
*06		171 N	171	-0-	-0-	-0-	170 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
*07		167 N	167	-0-	-0-	-0-	166 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
*08		168 N	168	-0-	-0-	-0-	167 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
*09		161 N	161	-0-	-0-	-0-	160 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
*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-
CHILDRESS, CRYSTELLE "28D" WELL #: 12 RRCID -> 168611 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5884 - 6306														
*05		383 N	383	-0-	-0-	-0-	379 2	4 9	Y	4	4 1			-0-
*06		381 N	381	-0-	-0-	-0-	379 2	2 9	Y	2	2 1			-0-
*07		372 N	369	-0-	-3	-0-	366 2	3 9	Y	3	3 1			-0-
*08		372 N	365	-0-	-7	-0-	362 2	3 9	Y	3	3 1			-0-
*09		360 N	356	-0-	-4	-0-	355 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
*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-
CHILDRESS, CRYSTELLE "3B" WELL #: 4 RRCID -> 168613 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5964 - 6526														
*05		179 N	179	-0-	-0-	-0-	177 2	2 9	Y	2	2 1			-0-
*06		178 N	178	-0-	-0-	-0-	177 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
*07		227 N	227	-0-	-0-	-0-	225 2	2 9	Y	2	2 1			-0-
*08		227 N	227	-0-	-0-	-0-	225 2	2 9	Y	2	2 1			-0-
*09		221 N	221	-0-	-0-	-0-	220 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
*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-
BEAN, VADA "22C" WELL #: 5 RRCID -> 168634 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 6486 - 6994														
*05		149 N	149	-0-	-0-	-0-	147 2	2 9	Y	2	2 1			-0-
*06		148 N	148	-0-	-0-	-0-	147 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
*07		151 N	151	-0-	-0-	-0-	150 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
*08		124 N	120	-0-	-4	-0-	119 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
*09		120 N	103	-0-	-17	-0-	103 2		Y	-0-				-0-
*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-

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
*05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	129 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*06	150 N	130	-0-	-20	-0-	129 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*07	155 N	108	-0-	-47	-0-	107 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	131 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		Y	-0-			-0-
*10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	123 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	130 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	128 N	128	-0-	-0-	-0-	127 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
BEAN, VADA "22B"		WELL #: 4		RRCID -> 168639		COMPL. DATE 01/31/1998			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6388 - 6940			
*05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-			-0-
*06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	9 N	6	-0-	-3	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
*09	9 N	3	-0-	-6	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
*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-
SUTTON		WELL #: 1510		RRCID -> 168767		COMPL. DATE 03/11/1998			TOTAL DEPTH 6564 PERF. 5892 - 6218			
*05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		Y	-0-			-0-
*06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		Y	-0-			-0-
*07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		Y	-0-			-0-
*08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		Y	-0-			-0-
*09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		Y	-0-			-0-
*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-
PIERCE, J. S. "4D"		WELL #: 8		RRCID -> 168772		COMPL. DATE 12/01/1997			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5906 - 6756			
*05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	415 2	6 9	Y	5	5 1		-0-
*06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	415 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	426 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
*08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	427 2	4 9	Y	4	4 1		-0-
*09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	441 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	386 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	361 2	4 9	Y	4	4 1		-0-
*12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	406 2	4 9	Y	4	4 1		-0-
*01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	452 2	4 9	Y	4	4 1		-0-
MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22D"		WELL #: 5		RRCID -> 168773		COMPL. DATE 01/13/2002			TOTAL DEPTH 7225 PERF. 5880 - 7097			
*05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	322 2	4 9	Y	4	4 1		-0-
*06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	322 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	481 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
*08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	444 2	4 9	Y	4	4 1		-0-
*09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	422 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*10	341 N	326	-0-	-15	-0-	324 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	425 2	4 9	Y	4	4 1		-0-
*12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	431 2	6 9	Y	5	5 1		-0-
*01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	423 2	4 9	Y	4	4 1		-0-

OZONA (CANYON SAND)														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
JONES-MILLER														
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
//CONT.// 760218														
WELL #: 4 RRCID -> 168774 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6512 - 6707														
M O	ALLOW 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
*05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*06	240 N	100	-0-	-140	-0-	100	2			Y	-0-			-0-
*07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-			-0-
*08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	157	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-			-0-
*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	-0-
*12	124 N	62	-0-	-62	-0-	61	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-			-0-

JONES-MILLER														
WELL #: 5 RRCID -> 168775 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6196 - 6661														
*05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	318	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*06	330 N	319	-0-	-11	-0-	318	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*07	398 N	398	-0-	-0-	-0-	397	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	330	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*09	330 N	310	-0-	-20	-0-	309	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*10	403 N	309	-0-	-94	-0-	308	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*11	330 N	316	-0-	-14	-0-	315	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	319	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*01	310 N	303	-0-	-7	-0-	302	2	1	9	Y	1	1	1	-0-

HOOVER ESTATE "19B"														
WELL #: 2R RRCID -> 168959 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6490 - 7250														
*05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	127	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*06	150 N	128	-0-	-22	-0-	127	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	167	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	143	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*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-

MONTGOMERY, W. C.														
WELL #: 42 RRCID -> 168977 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6339 - 6613														
*06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-			-0-
*07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-			-0-
*08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-			-0-
*09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-			-0-
*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-

MONTGOMERY, W. C.														
WELL #: 43 RRCID -> 168979 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6416 - 6618														
*06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-
*07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
*08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
*09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 44		RRCID -> 168980		COMPL. DATE 03/08/1998		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6367 - 6629			
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
*06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-	-0-	
*07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-	-0-	
*08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-	-0-	
*09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-	-0-	
*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-	

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 50		RRCID -> 168981		COMPL. DATE 03/09/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6396 - 6706			
*06	600 N	585	-0-	-15	-0-	585	2	N	-0-	-0-	
*07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2	N	-0-	-0-	
*08	589 N	391	-0-	-198	-0-	391	2	N	-0-	-0-	
*09	600 N	579	-0-	-21	-0-	579	2	N	-0-	-0-	
*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-	

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 49		RRCID -> 168993		COMPL. DATE 04/21/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6266 - 6331			
*06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-	-0-	
*07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-	-0-	
*08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-	-0-	
*09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-	-0-	
*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-	

HENDERSON 8		WELL #: 2		RRCID -> 169115		COMPL. DATE 06/03/1998		TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6852 - 6930			
*05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	Y	-0-	-0-	
*06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	Y	-0-	-0-	
*07	DLQ G-10	264	-0-	264	264	264	2	Y	-0-	-0-	
*08	DLQ G-10	233	-0-	233	497	233	2	Y	-0-	-0-	
*09	DLQ G-10	310	-0-	310	807	310	2	Y	-0-	-0-	
*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-	

HENDERSON 8		WELL #: 3		RRCID -> 169116		COMPL. DATE 06/02/1998		TOTAL DEPTH 7221 PERF. 6900 - 6960			
*05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	Y	-0-	-0-	
*06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	Y	-0-	-0-	
*07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	Y	-0-	-0-	
*08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	Y	-0-	-0-	
*09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2	Y	-0-	-0-	
*10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2	Y	-0-	-0-	
*11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2	Y	-0-	-0-	
*12	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	2	Y	-0-	-0-	
*01	372 N	359	-0-	-13	-0-	359	2	Y	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)			//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.// 760218													
UNION PACIFIC STATE UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 169235		COMPL. DATE 05/10/2002			TOTAL DEPTH 6839 PERF. 6440 - 6728						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

*06		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-				-0-
*07		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-				-0-
*08		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-				-0-
*09		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-				-0-
*10		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-				-0-
*11		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-				-0-
*12		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-				-0-
*01		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-				-0-

MOODY MINERALS "27B"			WELL #: 2		RRCID -> 169237		COMPL. DATE 02/12/1998			TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6078 - 6754						

*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*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-

MARSHALL MONTGOMERY STATE G U			WELL #: 3		RRCID -> 169277		COMPL. DATE 04/03/1998			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6386 - 6682						

*06		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-				-0-
*07		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-				-0-
*08		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-				-0-
*09		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-				-0-
*10		868 N	645	-0-	-223	-0-	645	2			N	-0-				-0-
*11		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-				-0-
*12		868 N	865	-0-	-3	-0-	865	2			N	-0-				-0-
*01		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-				-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U			WELL #: 4		RRCID -> 169279		COMPL. DATE 04/26/1998			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6388 - 6484						

*06		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-				-0-
*07		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-				-0-
*08		217 N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-				-0-
*09		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-				-0-
*10		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-				-0-
*11		180 N	110	-0-	-70	-0-	110	2			N	-0-				-0-
*12		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-				-0-
*01		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-				-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U			WELL #: 5		RRCID -> 169280		COMPL. DATE 05/10/1998			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6412 - 6712						

*06		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-				-0-
*07		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-				-0-
*08		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-				-0-
*09		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-				-0-
*10		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-				-0-
*11		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-				-0-
*12		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-				-0-
*01		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													
MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U WELL #: 6 RRCID -> 169281 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6465 - 6759													
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
*06		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-			-0-
*07		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-			-0-
*08		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-			-0-
*09		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-			-0-
*10		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-			-0-
*11		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-			-0-
*12		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-			-0-
*01		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42D" WELL #: 7 RRCID -> 169517 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6426 - 7188													
*05		413 N	413	-0-	-0-	-0-	407 2	6 9	Y	5	5 1		-0-
*06		409 N	409	-0-	-0-	-0-	407 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*07		671 N	671	-0-	-0-	-0-	667 2	4 9	Y	4	4 1		-0-
*08		570 N	570	-0-	-0-	-0-	564 2	6 9	Y	5	5 1		-0-
*09		426 N	426	-0-	-0-	-0-	424 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*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-

BEAN "2" WELL #: 2 RRCID -> 169521 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 6670 - 8960													
*05		220 N	220	-0-	-0-	-0-	218 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*06		219 N	219	-0-	-0-	-0-	218 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*07		172 N	172	-0-	-0-	-0-	171 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*08		217 N	140	-0-	-77	-0-	139 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*09		210 N	144	-0-	-66	-0-	143 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*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-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 14 RRCID -> 169523 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 6312 - 7222													
*05		90 N	90	-0-	-0-	-0-	89 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*06		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		Y	-0-			-0-
*07		77 N	77	-0-	-0-	-0-	76 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*08		99 N	99	-0-	-0-	-0-	98 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*09		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		Y	-0-			-0-
*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-

MOODY MINERALS "21B" WELL #: 5 RRCID -> 169524 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6286 - 6846													
*05		435 N	435	-0-	-0-	-0-	429 2	6 9	Y	5	5 1		-0-
*06		431 N	431	-0-	-0-	-0-	429 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*07		403 N	291	-0-	-112	-0-	289 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*08		491 N	491	-0-	-0-	-0-	487 2	4 9	Y	4	4 1		-0-
*09		454 N	454	-0-	-0-	-0-	452 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
MOODY		WELL #: 3312		RRCID -> 169611		COMPL. DATE 03/20/1998			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6752 - 6906			
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
*05	284	N	284	-0-	-0-	281	2	3	9	Y	3	-0-
*06	300	N	283	-0-	-17	281	2	2	9	Y	2	-0-
*07	280	N	280	-0-	-0-	278	2	2	9	Y	2	-0-
*08	279	N	274	-0-	-5	272	2	2	9	Y	2	-0-
*09	270	N	264	-0-	-6	263	2	1	9	Y	1	-0-
*10	279	N	273	-0-	-6	271	2	2	9	Y	2	-0-
*11	272	N	272	-0-	-0-	269	2	3	9	Y	3	-0-
*12	279	N	276	-0-	-3	273	2	3	9	Y	3	-0-
*01	279	N	275	-0-	-4	273	2	2	9	Y	2	-0-

MOODY		WELL #: 3313		RRCID -> 169613		COMPL. DATE 03/07/1998			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6308 - 6920			
*05	74	N	74	-0-	-0-	73	2	1	9	Y	1	-0-
*06	90	N	73	-0-	-17	73	2			Y	-0-	-0-
*07	93	N	58	-0-	-35	58	2			Y	-0-	-0-
*08	62	N	52	-0-	-10	52	2			Y	-0-	-0-
*09	60	N	50	-0-	-10	50	2			Y	-0-	-0-
*10	64	N	64	-0-	-0-	64	2			Y	-0-	-0-
*11	60	N	41	-0-	-19	41	2			Y	-0-	-0-
*12	87	N	87	-0-	-0-	86	2	1	9	Y	1	-0-
*01	80	N	80	-0-	-0-	79	2	1	9	Y	1	-0-

MOODY		WELL #: 3314		RRCID -> 169615		COMPL. DATE 03/21/1998			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6264 - 7210			
*05	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*06	60	N	-0-	-0-	-60					Y	-0-	-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*08	54	N	54	-0-	-0-	54	2			Y	-0-	-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*11	78	N	78	-0-	-0-	77	2	1	9	Y	1	-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	33	2			Y	-0-	-0-
*01	35	N	35	-0-	-0-	33	2	2	9	Y	2	-0-

MOODY		WELL #: 3315		RRCID -> 169620		COMPL. DATE 03/07/1998			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5938 - 6930			
*05	29	N	29	-0-	-0-	29	2			Y	-0-	-0-
*06	30	N	29	-0-	-1	29	2			Y	-0-	-0-
*07	31	N	30	-0-	-1	30	2			Y	-0-	-0-
*08	31	N	31	-0-	-0-	31	2			Y	-0-	-0-
*09	30	N	26	-0-	-4	26	2			Y	-0-	-0-
*10	31	N	28	-0-	-3	28	2			Y	-0-	-0-
*11	30	N	29	-0-	-1	29	2			Y	-0-	-0-
*12	31	N	27	-0-	-4	27	2			Y	-0-	-0-
*01	31	N	27	-0-	-4	27	2			Y	-0-	-0-

MOODY		WELL #: 3316		RRCID -> 169621		COMPL. DATE 03/21/1998			TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6318 - 7198			
*05	87	N	87	-0-	-0-	86	2	1	9	Y	1	-0-
*06	120	N	86	-0-	-34	86	2			Y	-0-	-0-
*07	93	N	77	-0-	-16	76	2	1	9	Y	1	-0-
*08	93	N	73	-0-	-20	72	2	1	9	Y	1	-0-
*09	90	N	74	-0-	-16	74	2			Y	-0-	-0-
*10	95	N	95	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	1	-0-
*11	77	N	77	-0-	-0-	76	2	1	9	Y	1	-0-
*12	71	N	71	-0-	-0-	70	2	1	9	Y	1	-0-
*01	93	N	68	-0-	-25	67	2	1	9	Y	1	-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
HOOVER-STATE WELL #: 3 RRCID -> 169623 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6214 - 6607												
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
*05		496 N	496	-0-	-0-	-0-	489 2	7 9	Y	6	6 1	-0-
*06		492 N	492	-0-	-0-	-0-	489 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*07		465 N	318	-0-	-147	-0-	315 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*08		614 N	614	-0-	-0-	-0-	608 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
*09		480 N	454	-0-	-26	-0-	452 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*10		438 N	438	-0-	-0-	-0-	435 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*11		480 N	425	-0-	-55	-0-	421 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
*12		465 N	416	-0-	-49	-0-	410 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
*01		434 N	428	-0-	-6	-0-	424 2	4 9	Y	4	4 1	-0-

MOODY MINERALS "21D" WELL #: 6 RRCID -> 169985 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5718 - 7018												
*05		552 N	552	-0-	-0-	-0-	545 2	7 9	Y	6	6 1	-0-
*06		548 N	548	-0-	-0-	-0-	545 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*07		558 N	512	-0-	-46	-0-	508 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
*08		558 N	428	-0-	-130	-0-	424 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
*09		540 N	480	-0-	-60	-0-	478 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*10		803 N	803	-0-	-0-	-0-	799 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
*11		420 N	347	-0-	-73	-0-	343 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
*12		498 N	498	-0-	-0-	-0-	492 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
*01		651 N	454	-0-	-197	-0-	450 2	4 9	Y	4	4 1	-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 9 RRCID -> 169988 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5736 - 6866												
*05		215 N	215	-0-	-0-	-0-	213 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*06		214 N	214	-0-	-0-	-0-	213 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*07		217 N	213	-0-	-4	-0-	211 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*08		217 N	202	-0-	-15	-0-	200 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*09		210 N	200	-0-	-10	-0-	199 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*10		217 N	213	-0-	-4	-0-	212 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*11		211 N	211	-0-	-0-	-0-	209 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		217 N	199	-0-	-18	-0-	197 2	2 9	Y	2	2 1	-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 10 RRCID -> 169989 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 5712 - 6882												
*05		144 N	144	-0-	-0-	-0-	142 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*06		150 N	143	-0-	-7	-0-	142 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*07		155 N	154	-0-	-1	-0-	153 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*08		155 N	137	-0-	-18	-0-	136 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*09		150 N	137	-0-	-13	-0-	136 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*10		155 N	143	-0-	-12	-0-	142 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	143	-0-	-12	-0-	141 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	154 2	1 9	Y	1	1 1	-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20C" WELL #: 4 RRCID -> 169991 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 5712 - 7008												
*05		392 N	392	-0-	-0-	-0-	388 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
*06		390 N	390	-0-	-0-	-0-	388 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*07		377 N	377	-0-	-0-	-0-	374 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*08		403 N	384	-0-	-19	-0-	381 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*09		390 N	367	-0-	-23	-0-	366 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*10		372 N	295	-0-	-77	-0-	293 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*11		360 N	278	-0-	-82	-0-	275 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*12		372 N	263	-0-	-109	-0-	260 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*01		399 N	399	-0-	-0-	-0-	395 2	4 9	Y	4	4 1	-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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
*05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	302 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	302 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	282 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	282 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	275 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*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-

MOODY MINERALS "29D"		WELL #: 1		RRCID -> 170235		COMPL. DATE 02/08/1998		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5364 - 6474			
*05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	129 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	129 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	154 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*08	124 N	73	-0-	-51	-0-	72 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*09	120 N	111	-0-	-9	-0-	111 2		Y	-0-	-0-	-0-
*10	155 N	69	-0-	-86	-0-	69 2		Y	-0-	-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-

CHILDRESS, CRYSTELLE "5"		WELL #: 2		RRCID -> 170244		COMPL. DATE 06/19/1998		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6012 - 6552			
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
*06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
*08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-	-0-	-0-
*09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-	-0-	-0-
*10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		Y	-0-	-0-	-0-
*11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-	-0-	-0-
*12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
*01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA GU "52A"		WELL #: 8		RRCID -> 170261		COMPL. DATE 05/17/1998		TOTAL DEPTH 7367 PERF. 6240 - 7292			
*05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	509 2	7 9	Y	6	6 1	-0-
*06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	509 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*07	527 N	508	-0-	-19	-0-	504 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
*08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	502 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
*09	510 N	486	-0-	-24	-0-	484 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*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-

HOOVER, LAURA ESTATE "52D"		WELL #: 4		RRCID -> 170263		COMPL. DATE 05/30/1998		TOTAL DEPTH 7405 PERF. 5704 - 7384			
*05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	391 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
*06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	391 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	387 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*08	403 N	386	-0-	-17	-0-	383 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*09	390 N	379	-0-	-11	-0-	378 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
UNION PACIFIC STATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170264 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6422 - 6724													
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

*06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-		-0-	
*07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-		-0-	
*08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2	N	-0-		-0-	
*09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2	N	-0-		-0-	
*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-	

PIERCE, J. S. "4B" WELL #: 9 RRCID -> 170265 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5838 - 6726													
*05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	114	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*06	120	N	115	-0-	-5	-0-	114	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*07	124	N	108	-0-	-16	-0-	107	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*08	124	N	110	-0-	-14	-0-	109	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2		Y	-0-		-0-
*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-

UNION PACIFIC STATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170280 COMPL. DATE 07/12/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6101 - 6634													
*06	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	2		N	-0-		-0-
*07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-		-0-
*08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-		-0-
*09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-		-0-
*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-

PIERCE, J. S. "4B" WELL #: 10 RRCID -> 170349 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5908 - 6696													
*05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	597	2	8 9	Y	7	7 1	-0-
*06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	597	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	515	2	4 9	Y	4	4 1	-0-
*08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	511	2	6 9	Y	5	5 1	-0-
*09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	466	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*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-

PIERCE, J. S. "4C" WELL #: 11 RRCID -> 170354 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5810 - 6700													
*05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	113	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*06	120	N	114	-0-	-6	-0-	113	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*07	124	N	93	-0-	-31	-0-	92	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*08	124	N	87	-0-	-37	-0-	86	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*09	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2		Y	-0-		-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
PIERCE, J. S. "4D"		WELL #: 12		RRCID -> 170355		COMPL. DATE 05/31/1998		TOTAL DEPTH 6905		PERF. 5834 - 6738	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	136 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	136 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	155 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	135 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	155 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*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-

PIERCE, J. S. "4D"		WELL #: 13		RRCID -> 170357		COMPL. DATE 05/19/1998		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 5858 - 6778	
*05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	287 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	287 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*07	310 N	304	-0-	-6	-0-	302 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	291 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*09	300 N	276	-0-	-24	-0-	275 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*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-

HOOVER, LAURA GU		WELL #: 3052		RRCID -> 170583		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 7499		PERF. 5740 - 7370	
*05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	203 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	203 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*07	155 N	147	-0-	-8	-0-	146 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	186 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	180 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*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-

HOOVER, LAURA ESTATE "52C"		WELL #: 6		RRCID -> 170585		COMPL. DATE 06/13/1998		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 5718 - 7004	
*05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	212 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	212 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	188 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*08	186 N	180	-0-	-6	-0-	178 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	200 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*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-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 39		RRCID -> 170744		COMPL. DATE 11/18/1998		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6220 - 6700	
*06	330 N	223	-0-	-107	-0-	223 2		N	-0-		-0-
*07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-		-0-
*08	310 N	276	-0-	-34	-0-	276 2		N	-0-		-0-
*09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-		-0-
*10	310 N	256	-0-	-54	-0-	256 2		N	-0-		-0-
*11	270 N	241	-0-	-29	-0-	241 2		N	-0-		-0-
*12	310 N	216	-0-	-94	-0-	216 2		N	-0-		-0-
*01	248 N	218	-0-	-30	-0-	218 2		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
MONTGOMERY "2"		WELL #: 6		RRCID -> 170900		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6178 - 6780		
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
*06	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2	N	-0-		-0-
*07	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2	N	-0-		-0-
*08	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2	N	-0-		-0-
*09	450 N	164	-0-	-286	-0-	164 2	N	-0-		-0-
*10	465 N	73	-0-	-392	-0-	73 2	N	-0-		-0-
*11	450 N	70	-0-	-380	-0-	70 2	N	-0-		-0-
*12	155 N	46	-0-	-109	-0-	46 2	N	-0-		-0-
*01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2	N	-0-		-0-

HENDERSON "8"		WELL #: 3		RRCID -> 171917		COMPL. DATE 04/24/1998		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6398 - 6934		
*06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2	N	-0-		-0-
*07	310 N	257	-0-	-53	-0-	257 2	N	-0-		-0-
*08	279 N	163	-0-	-116	-0-	163 2	N	-0-		-0-
*09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2	N	-0-		-0-
*10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2	N	-0-		-0-
*11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2	N	-0-		-0-
*12	310 N	233	-0-	-77	-0-	233 2	N	-0-		-0-
*01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2	N	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 1511		RRCID -> 172524		COMPL. DATE 03/07/1999		TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6076 - 6226		
*06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-		-0-
*07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2	Y	-0-		-0-
*08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2	Y	-0-		-0-
*09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2	Y	-0-		-0-
*10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 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-

SUTTON		WELL #: 1413		RRCID -> 172525		COMPL. DATE 03/06/1999		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6126 - 6286		
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*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-

SUTTON		WELL #: 1414		RRCID -> 172526		COMPL. DATE 03/07/1999		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6296 - 6380		
*06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-		-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 MOODY MINERALS "21C" WELL #: 3 RRCID -> 172758 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6052 - 7144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/15/2025

HENDERSON "8" WELL #: 4 RRCID -> 172787 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6336 - 6910

*06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
*07	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					-0-
*08	341 N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-					-0-
*09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
*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-

HOOVER "13" WELL #: 11 RRCID -> 173105 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6328 - 6450

*05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
*06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
*07	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
*08	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
*09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
*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-

HOOVER "18" WELL #: 16 RRCID -> 173106 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6340 - 6416

*05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
*06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
*07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
*08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
*09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
*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-

HOOVER "18" WELL #: 17 RRCID -> 173148 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6174 - 6264

*05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
*06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
*07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
*08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
*09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218											
HOOVER "18"		WELL #: 18		RRCID -> 173149		COMPL. DATE 03/27/1999		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6152 - 6244					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	GAS PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		Y	-0-		-0-	
*06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		Y	-0-		-0-	
*07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-		-0-	
*08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		Y	-0-		-0-	
*09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-		-0-	
*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-	

MONTGOMERY "20"		WELL #: 4		RRCID -> 174598		COMPL. DATE 09/09/1999		TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6205 - 6588					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	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					
*05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	426	2	3	9	Y	3	1	-0-
*06	510 N	427	-0-	-83	-0-	426	2	1	9	Y	1	1	-0-
*07	465 N	383	-0-	-82	-0-	382	2	1	9	Y	1	1	-0-
*08	434 N	370	-0-	-64	-0-	368	2	2	9	Y	2	1	-0-
*09	420 N	376	-0-	-44	-0-	375	2	1	9	Y	1	1	-0-
*10	372 N	360	-0-	-12	-0-	359	2	1	9	Y	1	1	-0-
*11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	369	2	2	9	Y	2	1	-0-
*12	403 N	349	-0-	-54	-0-	347	2	2	9	Y	2	1	-0-
*01	372 N	343	-0-	-29	-0-	342	2	1	9	Y	1	1	-0-

JONES-MILLER		WELL #: 6-U		RRCID -> 175484		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6430 - 6612					
*05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	239	2	1	9	Y	1	1	-0-
*06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	239	2	1	9	Y	1	1	-0-
*07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	240	2	1	9	Y	1	1	-0-
*08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	185	2	1	9	Y	1	1	-0-
*09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-		-0-
*10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-		-0-
*11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	258	2	1	9	Y	1	1	-0-
*12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	189	2	1	9	Y	1	1	-0-
*01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	272	2	1	9	Y	1	1	-0-

PIERCE 2218		WELL #: 2		RRCID -> 175925		COMPL. DATE 01/03/2000		TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6382 - 6446					
*05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-		-0-	
*06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-		-0-	
*07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-		-0-	
*08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-		-0-	
*09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-		-0-	
*10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-		-0-	
*11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-		-0-	
*12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-		-0-	
*01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-		-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
HUTCHINGS 43		WELL #: 3		RRCID -> 176627		COMPL. DATE 02/06/2000		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6192 - 6906			
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	
*05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	568 2	7 9	Y	6	6 1	-0-
*06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	568 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*07	636 N	636	-0-	-0-	-0-	632 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
*08	761 N	761	-0-	-0-	-0-	754 2	7 9	Y	6	6 1	-0-
*09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	584 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	506 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	561 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
*12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	596 2	7 9	Y	6	6 1	-0-
*01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	586 2	6 9	Y	5	5 1	-0-

HUTCHINGS 43		WELL #: 4		RRCID -> 176628		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6734 - 6896			
*05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	269 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	269 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*07	279 N	276	-0-	-3	-0-	274 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*08	279 N	275	-0-	-4	-0-	273 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*09	270 N	267	-0-	-3	-0-	266 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*10	279 N	238	-0-	-41	-0-	237 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*11	270 N	269	-0-	-1	-0-	267 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	284 N	284	-0-	-0-	-0-	282 2	2 9	Y	2	2 1	-0-

HUTCHINGS 43		WELL #: 5		RRCID -> 176629		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6222 - 6904			
*05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		Y	-0-	-0-	-0-
*06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		Y	-0-	-0-	-0-
*07	403 N	398	-0-	-5	-0-	398 2		Y	-0-	-0-	-0-
*08	434 N	308	-0-	-126	-0-	308 2		Y	-0-	-0-	-0-
*09	420 N	318	-0-	-102	-0-	318 2		Y	-0-	-0-	-0-
*10	403 N	321	-0-	-82	-0-	321 2		Y	-0-	-0-	-0-
*11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		Y	-0-	-0-	-0-
*12	341 N	338	-0-	-3	-0-	338 2		Y	-0-	-0-	-0-
*01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		Y	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 41C		WELL #: 4		RRCID -> 176631		COMPL. DATE 02/09/2000		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6676 - 7200			
*05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	124 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	124 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*07	93 N	90	-0-	-3	-0-	89 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*08	93 N	74	-0-	-19	-0-	73 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83 2		Y	-0-	-0-	-0-
*10	93 N	84	-0-	-9	-0-	83 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	81	-0-	-12	-0-	80 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*01	93 N	82	-0-	-11	-0-	81 2	1 9	Y	1	1 1	-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 16D		WELL #: 6		RRCID -> 176632		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6766 - 7214			
*05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	390 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
*06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	390 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	400 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	375 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	377 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	193 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	238 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	234 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	239 2	2 9	Y	2	2 1	-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	ALLOW 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
*05		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-			-0-
*06		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-			-0-
*07		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-			-0-
*08		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-			-0-
*09		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-			-0-
*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-

HOOVER, LAURA ESTATE "42A" WELL #: 4 RRCID -> 176728 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6274 - 6866															
*05		501 N	501	-0-	-0-	-0-	494	2	7	9	Y	6	6	1	-0-
*06		497 N	497	-0-	-0-	-0-	494	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
*07		490 N	490	-0-	-0-	-0-	486	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
*08		491 N	491	-0-	-0-	-0-	487	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
*09		470 N	470	-0-	-0-	-0-	468	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*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-

HOOVER, LAURA ESTATE "7C" WELL #: 8 RRCID -> 176887 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6968 - 7440															
*05		479 N	479	-0-	-0-	-0-	473	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
*06		476 N	476	-0-	-0-	-0-	473	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
*07		461 N	461	-0-	-0-	-0-	458	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
*08		434 N	405	-0-	-29	-0-	401	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
*09		420 N	329	-0-	-91	-0-	328	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*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-

SUTTON WELL #: 112 RRCID -> 176979 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6320 - 6404															
*05		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			-0-
*06		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-			-0-
*07		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-			-0-
*08		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-			-0-
*09		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-			-0-
*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-

SUTTON WELL #: 113 RRCID -> 176982 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6234 - 6334															
*05		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-			-0-
*06		120 N	104	-0-	-16	-0-	104	2			Y	-0-			-0-
*07		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-			-0-
*08		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-			-0-
*09		120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2			Y	-0-			-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
SUTTON		WELL #: 1415		RRCID -> 176983		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6356		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	Y	-0-		-0-
*06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2	Y	-0-		-0-
*07	248 N	151	-0-	-97	-0-	151 2	Y	-0-		-0-
*08	217 N	179	-0-	-38	-0-	179 2	Y	-0-		-0-
*09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2	Y	-0-		-0-
*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-

SUTTON		WELL #: 1513		RRCID -> 176985		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6176 - 6350		
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*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-

GRAVES 12		WELL #: 5		RRCID -> 177018		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7087 - 7268		
*05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	249 2	3 9 Y	3	3 1	-0-
*06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	249 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
*07	248 N	241	-0-	-7	-0-	239 2	2 9 Y	2	2 1	-0-
*08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	279 2	2 9 Y	2	2 1	-0-
*09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	247 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
*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-

MONTGOMERY, C. C. "8D"		WELL #: 7		RRCID -> 177842		COMPL. DATE 04/26/2000		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6128 - 6298		
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*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-

HOOVER "18"		WELL #: 19		RRCID -> 177999		COMPL. DATE 05/04/2000		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6220 - 6314		
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
UNION PACIFIC "C" WELL #: 37 RRCID -> 180942 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6144 - 6855												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
*06		690 N	180	-0-	-510	-0-	180	2		N	-0-	-0-
*07		217 N	165	-0-	-52	-0-	165	2		N	-0-	-0-
*08		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2		N	-0-	-0-
*09		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2		N	-0-	-0-
*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-

UNION PACIFIC WELL #: 78 RRCID -> 181436 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6232 - 6850												
*06		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-	-0-
*07		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-	-0-
*08		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-	-0-
*09		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-	-0-
*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-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 17 RRCID -> 181449 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6370 - 6690												
*06		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-	-0-
*07		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-	-0-
*08		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-	-0-
*09		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-	-0-
*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-

HOOVER 44 WELL #: 15 RRCID -> 182328 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6300 - 7364												
*05		499 N	499	-0-	-0-	-0-	492	2	7	9	Y	6
*06		495 N	495	-0-	-0-	-0-	492	2	3	9	Y	3
*07		496 N	493	-0-	-3	-0-	489	2	4	9	Y	4
*08		496 N	491	-0-	-5	-0-	487	2	4	9	Y	4
*09		480 N	477	-0-	-3	-0-	475	2	2	9	Y	2
*10		496 N	466	-0-	-30	-0-	463	2	3	9	Y	3
*11		480 N	474	-0-	-6	-0-	470	2	4	9	Y	4
*12		496 N	472	-0-	-24	-0-	466	2	6	9	Y	5
*01		465 N	463	-0-	-2	-0-	459	2	4	9	Y	4

HUTCHINGS 43 WELL #: 7 RRCID -> 182332 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6180 - 7312												
*05		168 N	168	-0-	-0-	-0-	166	2	2	9	Y	2
*06		167 N	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	Y	1
*07		164 N	164	-0-	-0-	-0-	163	2	1	9	Y	1
*08		164 N	164	-0-	-0-	-0-	163	2	1	9	Y	1
*09		180 N	174	-0-	-6	-0-	173	2	1	9	Y	1
*10		155 N	127	-0-	-28	-0-	126	2	1	9	Y	1
*11		150 N	104	-0-	-46	-0-	103	2	1	9	Y	1
*12		186 N	104	-0-	-82	-0-	103	2	1	9	Y	1
*01		124 N	108	-0-	-16	-0-	107	2	1	9	Y	1

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
HUTCHINGS 43		WELL #: 8		RRCID -> 182334		COMPL. DATE 01/30/2001			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6281 - 7330			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
*05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	262	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	262	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	272	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	265	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*09	270 N	258	-0-	-12	-0-	257	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*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-

HUTCHINGS 43		WELL #: 9		RRCID -> 182335		COMPL. DATE 02/16/2001			TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6315 - 7354			
*05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	390	2	4 9	Y	4	4 1	-0-
*06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	390	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	386	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	380	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	374	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*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-

HUTCHINGS 43		WELL #: 10		RRCID -> 182336		COMPL. DATE 03/03/2001			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6694 - 6940			
*05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	297	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*06	300 N	299	-0-	-1	-0-	297	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*07	310 N	297	-0-	-13	-0-	295	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*08	310 N	295	-0-	-15	-0-	292	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	300	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*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-

MONTGOMERY, W.C. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 182495		COMPL. DATE 03/01/2001			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6349 - 6575			
*06	330 N	296	-0-	-34	-0-	296	2		N	-0-		-0-
*07	341 N	318	-0-	-23	-0-	318	2		N	-0-		-0-
*08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-		-0-
*09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-		-0-
*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-

MOODY 39		WELL #: 3		RRCID -> 182497		COMPL. DATE 03/14/2001			TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6628 - 6870			
*05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	771	2	10 9	Y	9	9 1	-0-
*06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	771	2	4 9	Y	4	4 1	-0-
*07	766 N	766	-0-	-0-	-0-	759	2	7 9	Y	6	6 1	-0-
*08	765 N	765	-0-	-0-	-0-	757	2	8 9	Y	7	7 1	-0-
*09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	718	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
HOOVER, LAURA ESTATE "41A"		WELL #: 4		RRCID -> 182498		COMPL. DATE 03/10/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6746 - 6894			
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	
*05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	558 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
*06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	558 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*07	558 N	194	-0-	-364	-0-	192 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	701 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
*09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	585 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*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-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 51		RRCID -> 182500		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6144 - 6480			
*06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 2		N	-0-	-0-	
*07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-	-0-	
*08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-	-0-	
*09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-	-0-	
*10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-	-0-	
*11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-	-0-	
*12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-	-0-	
*01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-	-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "7B"		WELL #: 9		RRCID -> 182503		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6238 - 7426			
*05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	272 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	272 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*07	217 N	202	-0-	-15	-0-	200 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*08	217 N	199	-0-	-18	-0-	197 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*09	210 N	152	-0-	-58	-0-	151 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*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-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D		WELL #: 11		RRCID -> 182506		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 9926 PERF. 6179 - 6624			
*06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-	-0-	
*07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2		N	-0-	-0-	
*08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-	-0-	
*09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-	-0-	
*10	465 N	409	-0-	-56	-0-	409 2		N	-0-	-0-	
*11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2		N	-0-	-0-	
*12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		N	-0-	-0-	
*01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2		N	-0-	-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "7A"		WELL #: 10		RRCID -> 182507		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6180 - 7476			
*05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	470 2	7 9	Y	6	6 1	-0-
*06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	470 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*07	465 N	456	-0-	-9	-0-	453 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*08	465 N	452	-0-	-13	-0-	448 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
*09	480 N	432	-0-	-48	-0-	430 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MOODY		WELL #: 3317		RRCID -> 182514		COMPL. DATE 03/23/2001			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6340 - 7317		
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	
*05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	94 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	94 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	93 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*08	93 N	87	-0-	-6	-0-	86 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*09	90 N	81	-0-	-9	-0-	81 2		Y	-0-		-0-
*10	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 2		Y	-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-

UNION PACIFIC "7"		WELL #: 7		RRCID -> 182515		COMPL. DATE 02/10/2001			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6073 - 6561		
*06	6 N	4	-0-	-2	-0-	4 2		N	-0-		-0-
*07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-		-0-
*08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-		-0-
*09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-
*10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-		-0-
*11	15 N	5	-0-	-10	-0-	5 2		N	-0-		-0-
*12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		-0-
*01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-		-0-

UNIVERSITY 30-34A		WELL #: 2		RRCID -> 182735		COMPL. DATE 04/06/2001			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6541 - 6620		
*06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-		63
*07	93 N	20	-0-	-73	-0-	20 2		N	-0-		63
*08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-		63
*09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-		63
*10	93 N	17	-0-	-76	-0-	17 2		N	-0-		63
*11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79 2		N	-0-		63
*12	62 N	26	-0-	-36	-0-	26 2		N	-0-		63
*01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-		63

UNIVERSITY 30-34B		WELL #: 2		RRCID -> 183086		COMPL. DATE 04/20/2001			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6258 - 6625		
*06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-
*07	217 N	12	-0-	-205	-0-	12 2		N	-0-		-0-
*08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-		-0-
*09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-		-0-
*12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-		-0-
*01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-		-0-

UNIVERSITY 30-34A		WELL #: 3		RRCID -> 183088		COMPL. DATE 05/03/2001			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6399 - 6512		
*06	510 N	11	-0-	-499	-0-	11 2		N	-0-		79
*07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-		79
*08	620 N	6	-0-	-614	-0-	6 2		N	-0-		79
*09	600 N	5	-0-	-595	-0-	5 2		N	-0-		79
*10	620 N	94	-0-	-526	-0-	94 2		N	-0-		79
*11	600 N	89	-0-	-511	-0-	89 2		N	-0-		79
*12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		79
*01	93 N	45	-0-	-48	-0-	45 2		N	-0-		79

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MONTGOMERY "16"		WELL #: 11		RRCID -> 185544		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6509 - 6529	
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2	N	-0-			-0-
*07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2	N	-0-			-0-
*08	248 N	225	-0-	-23	-0-	225 2	N	-0-			-0-
*09	240 N	233	-0-	-7	-0-	233 2	N	-0-			-0-
*10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2	N	-0-			-0-
*11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2	N	-0-			-0-
*12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2	N	-0-			-0-
*01	279 N	255	-0-	-24	-0-	255 2	N	-0-			-0-

MONTGOMERY "16"		WELL #: 9		RRCID -> 185750		COMPL. DATE 05/04/2001		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 6270 - 6717	
*06	360 N	277	-0-	-83	-0-	277 2	N	-0-			-0-
*07	310 N	273	-0-	-37	-0-	273 2	N	-0-			-0-
*08	310 N	300	-0-	-10	-0-	300 2	N	-0-			-0-
*09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2	N	-0-			-0-
*10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2	N	-0-			-0-
*11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2	N	-0-			-0-
*12	310 N	298	-0-	-12	-0-	298 2	N	-0-			-0-
*01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2	N	-0-			-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 8		RRCID -> 185782		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 7114		PERF. 5792 - 6933	
*05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	83 2	1 9 Y	1	1 1		-0-
*06	120 N	83	-0-	-37	-0-	83 2	Y	-0-			-0-
*07	124 N	5	-0-	-119	-0-	5 2	Y	-0-			-0-
*08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-			-0-
*09	90 N	12	-0-	-78	-0-	12 2	Y	-0-			-0-
*10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	Y	-0-			-0-
*11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	Y	-0-			-0-
*12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	Y	-0-			-0-
*01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2	Y	-0-			-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 7		RRCID -> 185783		COMPL. DATE 10/08/2001		TOTAL DEPTH 7271		PERF. 6142 - 7111	
*05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	496 2	7 9 Y	6	6 1		-0-
*06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	496 2	2 9 Y	2	2 1		-0-
*07	904 N	904	-0-	-0-	-0-	897 2	7 9 Y	6	6 1		-0-
*08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	804 2	8 9 Y	7	7 1		-0-
*09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	720 2	3 9 Y	3	3 1		-0-
*10	744 N	714	-0-	-30	-0-	710 2	4 9 Y	4	4 1		-0-
*11	720 N	607	-0-	-113	-0-	600 2	7 9 Y	6	6 1		-0-
*12	744 N	733	-0-	-11	-0-	724 2	9 9 Y	8	8 1		-0-
*01	713 N	652	-0-	-61	-0-	645 2	7 9 Y	6	6 1		-0-

BEAN, VADA		WELL #: 6		RRCID -> 185879		COMPL. DATE 09/26/2001		TOTAL DEPTH 7170		PERF. 6465 - 7008	
*06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-			-0-
*07	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2	N	-0-			-0-
*08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	N	-0-			-0-
*09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2	N	-0-			-0-
*10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-			-0-
*11	60 N	7	-0-	-53	-0-	7 2	N	-0-			-0-
*12	62 N	29	-0-	-33	-0-	29 2	N	-0-			-0-
*01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	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 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
*05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	258 2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*06	300	N	260	-0-	-40	-0-	258 2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*07	279	N	256	-0-	-23	-0-	254 2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*08	248	N	242	-0-	-6	-0-	240 2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	278 2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*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-

CLEGG, BILL "A"		WELL #: 5518		RRCID -> 186429		COMPL. DATE 10/13/2001		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4742 - 6698								
*05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	417 2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*06	420	N	419	-0-	-1	-0-	417 2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*07	434	N	416	-0-	-18	-0-	413 2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	413 2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*09	420	N	405	-0-	-15	-0-	403 2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*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-

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 5		RRCID -> 187014		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7917 - 8049								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	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												
CLEGG, ELOISE 61		WELL #: 5		RRCID -> 187410		COMPL. DATE 10/30/2001			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6189 - 6901					
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			
*05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	319	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
*06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	319	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	311	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	314	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
*09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	305	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*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-

CLEGG		WELL #: 5411R		RRCID -> 187642		COMPL. DATE 10/04/2001			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5686 - 6767					
*05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	741	2	10	9	Y	9	9	1	-0-
*06	745 N	745	-0-	-0-	-0-	741	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
*07	744 N	726	-0-	-18	-0-	720	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
*08	744 N	735	-0-	-9	-0-	727	2	8	9	Y	7	7	1	-0-
*09	750 N	712	-0-	-38	-0-	709	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
*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-

MCDONALD "18"		WELL #: 6		RRCID -> 187962		COMPL. DATE 08/29/2001			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6207 - 6330					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
01	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					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
01	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					
*05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	500	2	7	9	Y	6	6	1	-0-
*06	510 N	503	-0-	-7	-0-	500	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
*07	527 N	509	-0-	-18	-0-	505	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
*08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	496	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
*09	510 N	479	-0-	-31	-0-	477	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
WATSON RANCH WELL #: 908 RRCID -> 188586 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6128 - 6365												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)		CODE		CODE	M	
*05		246 N	246	-0-	-0-	-0-	243	2	3	9	Y	-0-
*06		244 N	244	-0-	-0-	-0-	243	2	1	9	Y	-0-
*07		248 N	234	-0-	-14	-0-	232	2	2	9	Y	-0-
*08		248 N	235	-0-	-13	-0-	233	2	2	9	Y	-0-
*09		292 N	292	-0-	-0-	-0-	291	2	1	9	Y	-0-
*10		333 N	333	-0-	-0-	-0-	331	2	2	9	Y	-0-
*11		355 N	355	-0-	-0-	-0-	352	2	3	9	Y	-0-
*12		312 N	312	-0-	-0-	-0-	308	2	4	9	Y	-0-
*01		279 N	251	-0-	-28	-0-	249	2	2	9	Y	-0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 7 RRCID -> 188605 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 6172 - 6636												
*06		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-
*07		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-
*08		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-
*09		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-
*10		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-
*11		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-
*12		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-
*01		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-

COATES, DOLLYE "69" WELL #: 6 RRCID -> 188626 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5975 - 7054												
*05		363 N	363	-0-	-0-	-0-	359	2	4	9	Y	-0-
*06		361 N	361	-0-	-0-	-0-	359	2	2	9	Y	-0-
*07		371 N	371	-0-	-0-	-0-	368	2	3	9	Y	-0-
*08		372 N	355	-0-	-17	-0-	352	2	3	9	Y	-0-
*09		362 N	362	-0-	-0-	-0-	361	2	1	9	Y	-0-
*10		372 N	312	-0-	-60	-0-	310	2	2	9	Y	-0-
*11		355 N	355	-0-	-0-	-0-	352	2	3	9	Y	-0-
*12		372 N	367	-0-	-5	-0-	363	2	4	9	Y	-0-
*01		378 N	378	-0-	-0-	-0-	375	2	3	9	Y	-0-

COATES, DOLLYE "69" WELL #: 8 RRCID -> 188627 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6252 - 6930												
*05		639 N	639	-0-	-0-	-0-	631	2	8	9	Y	-0-
*06		634 N	634	-0-	-0-	-0-	631	2	3	9	Y	-0-
*07		617 N	617	-0-	-0-	-0-	611	2	6	9	Y	-0-
*08		632 N	632	-0-	-0-	-0-	626	2	6	9	Y	-0-
*09		630 N	585	-0-	-45	-0-	583	2	2	9	Y	-0-
*10		620 N	564	-0-	-56	-0-	561	2	3	9	Y	-0-
*11		600 N	598	-0-	-2	-0-	591	2	7	9	Y	-0-
*12		601 N	601	-0-	-0-	-0-	593	2	8	9	Y	-0-
*01		609 N	609	-0-	-0-	-0-	603	2	6	9	Y	-0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 11 RRCID -> 188630 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6177 - 6887												
*05		353 N	353	-0-	-0-	-0-	349	2	4	9	Y	-0-
*06		360 N	351	-0-	-9	-0-	349	2	2	9	Y	-0-
*07		372 N	349	-0-	-23	-0-	346	2	3	9	Y	-0-
*08		344 N	344	-0-	-0-	-0-	341	2	3	9	Y	-0-
*09		812 N	812	-0-	-0-	-0-	810	2	2	9	Y	-0-
*10		599 N	599	-0-	-0-	-0-	595	2	4	9	Y	-0-
*11		407 N	407	-0-	-0-	-0-	403	2	4	9	Y	-0-
*12		413 N	413	-0-	-0-	-0-	407	2	6	9	Y	-0-
*01		418 N	418	-0-	-0-	-0-	414	2	4	9	Y	1

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
HUTCHINGS 43 WELL #: 12 RRCID -> 188631 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6200 - 7231															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
*05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	344	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
*06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	344	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	340	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	360	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
*09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	335	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*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-

MONTGOMERY "16" WELL #: 13 RRCID -> 188634 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6490 - 6702															
*06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-			-0-
*07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-			-0-
*08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-			-0-
*09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-			-0-
*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-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 12 RRCID -> 188637 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5883 - 7032															
*05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	438	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
*06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	438	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
*07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	682	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
*08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	642	2	7	9	Y	6	6	1	-0-
*09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	522	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*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-

HOOVER WELL #: 4010 RRCID -> 188639 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6643 - 7270															
*05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	477	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
*06	480	N	479	-0-	-1	-0-	477	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*07	496	N	478	-0-	-18	-0-	475	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
*08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	469	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
*09	480	N	469	-0-	-11	-0-	467	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*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-

HENDERSON, J. W. "3" WELL #: 8 RRCID -> 188948 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6169 - 6736															
*05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	466	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
*06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	466	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*07	527	N	462	-0-	-65	-0-	460	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*08	465	N	461	-0-	-4	-0-	459	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*09	480	N	449	-0-	-31	-0-	448	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*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-

 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-
*07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			-0-
*08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			-0-
*09	330 N	314	-0-	-16	-0-	314	2		N	-0-			-0-
*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-

 MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 7 RRCID -> 189644 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6254 - 6688

*06	750 N	725	-0-	-25	-0-	725	2		N	-0-			-0-
*07	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2		N	-0-			-0-
*08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		N	-0-			-0-
*09	720 N	673	-0-	-47	-0-	673	2		N	-0-			-0-
*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-

 MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 6 RRCID -> 189645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6517 - 6710

*06	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2		N	-0-			-0-
*07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
*08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-			-0-
*09	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2		N	-0-			-0-
*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-

 PIERCE, V. I. "44" WELL #: 6 RRCID -> 189796 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5926 - 6426

*05	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1070	2	13 9	Y	12	12 1		-0-
*06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1070	2	7 9	Y	6	6 1		-0-
*07	943 N	943	-0-	-0-	-0-	935	2	8 9	Y	7	7 1		-0-
*08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	899	2	9 9	Y	8	8 1		-0-
*09	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1042	2	4 9	Y	4	4 1		-0-
*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-

 MONTGOMERY WELL #: 15 RRCID -> 190262 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6252 - 6770

*06	870 N	811	-0-	-59	-0-	811	2		N	-0-			-0-
*07	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2		N	-0-			-0-
*08	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2		N	-0-			-0-
*09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2		N	-0-			-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
MONTGOMERY "16"		WELL #: 14		RRCID -> 190266		COMPL. DATE 04/14/2002		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6535 - 6741	
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
*06	240 N	177	-0-	-63	-0-		177 2		-0-
*07	217 N	145	-0-	-72	-0-		145 2		-0-
*08	496 N	496	-0-	-0-	-0-		496 2		-0-
*09	411 N	411	-0-	-0-	-0-		411 2		-0-
*10	499 N	499	-0-	-0-	-0-		499 2		-0-
*11	570 N	570	-0-	-0-	-0-		570 2		-0-
*12	434 N	333	-0-	-101	-0-		333 2		-0-
*01	434 N	214	-0-	-220	-0-		214 2		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 93		RRCID -> 190269		COMPL. DATE 05/30/2002		TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6332 - 6982	
*06	240 N	227	-0-	-13	-0-		227 2		-0-
*07	233 N	233	-0-	-0-	-0-		233 2		-0-
*08	243 N	243	-0-	-0-	-0-		243 2		-0-
*09	240 N	238	-0-	-2	-0-		238 2		-0-
*10	248 N	218	-0-	-30	-0-		218 2		-0-
*11	240 N	237	-0-	-3	-0-		237 2		-0-
*12	248 N	244	-0-	-4	-0-		244 2		-0-
*01	239 N	239	-0-	-0-	-0-		239 2		-0-

UNION PACIFIC "A"		WELL #: 92		RRCID -> 190272		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6666 - 6770	
*06	240 N	199	-0-	-41	-0-		199 2		-0-
*07	217 N	194	-0-	-23	-0-		194 2		-0-
*08	217 N	190	-0-	-27	-0-		190 2		-0-
*09	915 N	915	-0-	-0-	-0-		915 2		-0-
*10	742 N	742	-0-	-0-	-0-		742 2		-0-
*11	916 N	916	-0-	-0-	-0-		916 2		-0-
*12	853 N	853	-0-	-0-	-0-		853 2		-0-
*01	787 N	787	-0-	-0-	-0-		787 2		-0-

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 13		RRCID -> 190289		COMPL. DATE 05/09/2002		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6202 - 6461	
*06	90 N	89	-0-	-1	-0-		89 2		-0-
*07	93 N	81	-0-	-12	-0-		81 2		-0-
*08	62 N	60	-0-	-2	-0-		60 2		-0-
*09	105 N	105	-0-	-0-	-0-		105 2		-0-
*10	94 N	94	-0-	-0-	-0-		94 2		-0-
*11	90 N	90	-0-	-0-	-0-		90 2		-0-
*12	93 N	65	-0-	-28	-0-		65 2		-0-
*01	93 N	86	-0-	-7	-0-		86 2		-0-

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 14		RRCID -> 190292		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6206 - 6492	
*06	660 N	654	-0-	-6	-0-		654 2		-0-
*07	655 N	655	-0-	-0-	-0-		655 2		-0-
*08	671 N	671	-0-	-0-	-0-		671 2		-0-
*09	660 N	648	-0-	-12	-0-		648 2		-0-
*10	651 N	637	-0-	-14	-0-		637 2		-0-
*11	660 N	651	-0-	-9	-0-		651 2		-0-
*12	682 N	645	-0-	-37	-0-		645 2		-0-
*01	651 N	629	-0-	-22	-0-		629 2		-0-

 OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 UNION PACIFIC "D" WELL #: 18 RRCID -> 190296 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6268 - 6624

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
*06		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-				-0-
*07		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-				-0-
*08		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-				-0-
*09		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-				-0-
*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-

 MONTGOMERY, W. C. WELL #: 38 RRCID -> 190309 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6217 - 9317

*06		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-				-0-
*07		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-				-0-
*08		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-				-0-
*09		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-				-0-
*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-

 UNION PACIFIC "B" WELL #: 15 RRCID -> 190313 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6210 - 6716

*06		4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-				-0-
*07		4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-				-0-
*08		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-
*09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
*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-

 MILLSPAUGH, AUSTIN "14A" WELL #: 3 RRCID -> 190551 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5996 - 6652

*05		977 N	977	-0-	-0-	-0-	965	2	12	9	Y	11	11	1		-0-
*06		971 N	971	-0-	-0-	-0-	965	2	6	9	Y	5	5	1		-0-
*07		961 N	955	-0-	-6	-0-	947	2	8	9	Y	7	7	1		-0-
*08		961 N	959	-0-	-2	-0-	949	2	10	9	Y	9	9	1		-0-
*09		960 N	924	-0-	-36	-0-	921	2	3	9	Y	3	3	1		-0-
*10		961 N	908	-0-	-53	-0-	902	2	6	9	Y	5	5	1		-0-
*11		930 N	904	-0-	-26	-0-	894	2	10	9	Y	9	9	1		-0-
*12		961 N	788	-0-	-173	-0-	778	2	10	9	Y	9	9	1		-0-
*01		899 N	875	-0-	-24	-0-	866	2	9	9	Y	8	8	1		-0-

 UNION PACIFIC WELL #: 79 RRCID -> 190681 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 6798 - 9448

*06		960 N	747	-0-	-213	-0-	747	2			N	-0-				-0-
*07		930 N	817	-0-	-113	-0-	817	2			N	-0-				-0-
*08		930 N	844	-0-	-86	-0-	844	2			N	-0-				-0-
*09		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-				-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																
CHILDRESS RANCH NORTH WELL #: 901 RRCID -> 191122 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 6046 - 6136																
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

*05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	397	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*07	434	N	392	-0-	-42	-0-	-0-	392	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*09	450	N	401	-0-	-49	-0-	-0-	401	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*10	465	N	446	-0-	-19	-0-	-0-	446	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	422	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*12	465	N	391	-0-	-74	-0-	-0-	391	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	-0-	662	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

CHILDRESS RANCH SOUTH WELL #: 301 RRCID -> 191123 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5852 - 6304																

*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 13 RRCID -> 191129 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6450 - 6589																

*05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	244	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
*06	570	N	245	-0-	-325	-0-	-0-	244	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*07	620	N	72	-0-	-548	-0-	-0-	71	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*08	248	N	47	-0-	-201	-0-	-0-	46	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*09	240	N	40	-0-	-200	-0-	-0-	40	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	401	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*01	403	N	28	-0-	-375	-0-	-0-	28	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 6 C RRCID -> 191137 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 6402 - 6513																

*06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	-0-	501	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	-0-	590	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	-0-	599	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	473	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	-0-	460	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	-0-	446	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

PIERCE, V. I. "43" WELL #: 6 RRCID -> 191142 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5780 - 6302																

*05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*06	30	N	25	-0-	-5	-0-	-0-	25	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*07	31	N	27	-0-	-4	-0-	-0-	27	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*08	31	N	24	-0-	-7	-0-	-0-	24	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*09	30	N	24	-0-	-6	-0-	-0-	24	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*10	31	N	26	-0-	-5	-0-	-0-	26	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*11	30	N	26	-0-	-4	-0-	-0-	26	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*12	31	N	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*01	31	N	28	-0-	-3	-0-	-0-	28	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

 OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 CARSON, IRA "54" WELL #: 9 RRCID -> 191456 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6266 - 6874

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
*05		634 N	634	-0-	-0-	626 2	8 9	Y	7	7 1		-0-
*06		630 N	630	-0-	-0-	626 2	4 9	Y	4	4 1		-0-
*07		761 N	761	-0-	-0-	754 2	7 9	Y	6	6 1		-0-
*08		725 N	725	-0-	-0-	717 2	8 9	Y	7	7 1		-0-
*09		727 N	727	-0-	-0-	724 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
*10		744 N	726	-0-	-18	722 2	4 9	Y	4	4 1		-0-
*11		727 N	727	-0-	-0-	719 2	8 9	Y	7	7 1		-0-
*12		752 N	752	-0-	-0-	743 2	9 9	Y	8	8 1		-0-
*01		713 N	692	-0-	-21	685 2	7 9	Y	6	6 1		-0-

 MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 8 RRCID -> 192614 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6126 - 6441

*06		317 N	317	-0-	-0-	317 2		N	-0-			-0-
*07		269 N	269	-0-	-0-	269 2		N	-0-			-0-
*08		288 N	288	-0-	-0-	288 2		N	-0-			-0-
*09		330 N	273	-0-	-57	273 2		N	-0-			-0-
*10		279 N	255	-0-	-24	255 2		N	-0-			-0-
*11		273 N	273	-0-	-0-	273 2		N	-0-			-0-
*12		279 N	262	-0-	-17	262 2		N	-0-			-0-
*01		256 N	256	-0-	-0-	256 2		N	-0-			-0-

 UNION PACIFIC "C" WELL #: 24 RRCID -> 192615 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 6167 - 9077

*06		1894 N	1894	-0-	-0-	1894 2		N	-0-			-0-
*07		1993 N	1993	-0-	-0-	1993 2		N	-0-			-0-
*08		2006 N	2006	-0-	-0-	2006 2		N	-0-			-0-
*09		1944 N	1944	-0-	-0-	1944 2		N	-0-			-0-
*10		1817 N	1817	-0-	-0-	1817 2		N	-0-			-0-
*11		1712 N	1712	-0-	-0-	1712 2		N	-0-			-0-
*12		1735 N	1735	-0-	-0-	1735 2		N	-0-			-0-
*01		1657 N	1657	-0-	-0-	1657 2		N	-0-			-0-

 UNION PACIFIC WELL #: 95 RRCID -> 192616 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6358 - 6677

*06		600 N	485	-0-	-115	485 2		N	-0-			-0-
*07		620 N	616	-0-	-4	616 2		N	-0-			-0-
*08		620 N	494	-0-	-126	494 2		N	-0-			-0-
*09		513 N	513	-0-	-0-	513 2		N	-0-			-0-
*10		657 N	657	-0-	-0-	657 2		N	-0-			-0-
*11		520 N	520	-0-	-0-	520 2		N	-0-			-0-
*12		536 N	536	-0-	-0-	536 2		N	-0-			-0-
*01		766 N	766	-0-	-0-	766 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

*06		397 N	397	-0-	-0-	397 2		N	-0-			-0-
*07		343 N	343	-0-	-0-	343 2		N	-0-			-0-
*08		341 N	341	-0-	-0-	341 2		N	-0-			-0-
*09		330 N	319	-0-	-11	319 2		N	-0-			-0-
*10		341 N	292	-0-	-49	292 2		N	-0-			-0-
*11		330 N	318	-0-	-12	318 2		N	-0-			-0-
*12		341 N	309	-0-	-32	309 2		N	-0-			-0-
*01		300 N	300	-0-	-0-	300 2		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
UNION PACIFIC "C"		WELL #: 28		RRCID -> 192627		COMPL. DATE 07/06/2002		TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6162 - 8870			
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
*06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2	N	-0-	-0-	
*07	868 N	849	-0-	-19	-0-	849	2	N	-0-	-0-	
*08	868 N	820	-0-	-48	-0-	820	2	N	-0-	-0-	
*09	840 N	590	-0-	-250	-0-	590	2	N	-0-	-0-	
*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-	

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 55		RRCID -> 192927		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 6869 PERF. 6404 - 6614			
*06	420 N	409	-0-	-11	-0-	409	2	N	-0-	-0-	
*07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2	N	-0-	-0-	
*08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2	N	-0-	-0-	
*09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2	N	-0-	-0-	
*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-	

UNION PACIFIC		WELL #: 23		RRCID -> 193509		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 9501 PERF. 6234 - 9340			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

UNION PACIFIC		WELL #: 27		RRCID -> 193515		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 9475 PERF. 6220 - 9230			
*06	1230 N	1137	-0-	-93	-0-	1137	2	N	-0-	-0-	
*07	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2	N	-0-	-0-	
*08	1457 N	1108	-0-	-349	-0-	1108	2	N	-0-	-0-	
*09	1140 N	1123	-0-	-17	-0-	1123	2	N	-0-	-0-	
*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-	

UNION PACIFIC		WELL #: 61		RRCID -> 193516		COMPL. DATE 11/09/2002		TOTAL DEPTH 11782 PERF. 6297 - 6867			
*06	630 N	603	-0-	-27	-0-	603	2	N	-0-	-0-	
*07	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2	N	-0-	-0-	
*08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2	N	-0-	-0-	
*09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2	N	-0-	-0-	
*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-	

UNION PACIFIC		WELL #: 94		RRCID -> 193517		COMPL. DATE 09/12/2002		TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6294 - 6894			
*06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-	-0-	
*07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-	-0-	
*08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-	-0-	
*09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-	-0-	
*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-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 8		RRCID -> 193727		COMPL. DATE 09/28/2002			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6448 - 6741		
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	
*06	420 N	223	-0-	-197	-0-	223 2	N	-0-		-0-	
*07	434 N	255	-0-	-179	-0-	255 2	N	-0-		-0-	
*08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2	N	-0-		-0-	
*09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2	N	-0-		-0-	
*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-	

UNION PACIFIC 'A'		WELL #: 98		RRCID -> 193742		COMPL. DATE 02/14/2003			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6178 - 6731		
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-	
*08	1 N	-0-	-0-	-1	-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	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-		-0-	

UNION PACIFIC		WELL #: 96		RRCID -> 193743		COMPL. DATE 02/07/2003			TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6392 - 7006		
*06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	N	-0-		-0-	
*07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-		-0-	
*08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-		-0-	
*09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-	
*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-	

AUSTIN MILLSPAUGH 14A		WELL #: 4		RRCID -> 193745		COMPL. DATE 12/13/2002			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5993 - 6571		
*05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	245 2	7 9 Y	6	6 1	-0-	
*06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	245 2	2 9 Y	2	2 1	-0-	
*07	248 N	222	-0-	-26	-0-	220 2	2 9 Y	2	2 1	-0-	
*08	248 N	219	-0-	-29	-0-	217 2	2 9 Y	2	2 1	-0-	
*09	240 N	214	-0-	-26	-0-	213 2	1 9 Y	1	1 1	-0-	
*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-	

UNION PACIFIC 'C'		WELL #: 38		RRCID -> 193755		COMPL. DATE 01/31/2003			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5829 - 6695		
*06	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 2	N	-0-		-0-	
*07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-		-0-	
*08	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 2	N	-0-		-0-	
*09	90 N	80	-0-	-10	-0-	80 2	N	-0-		-0-	
*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-	

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
HENNDERSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 194840 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 6858 - 8675															
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	
*06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-	
*07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2		N	-0-			-0-	
*08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-			-0-	
*09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-			-0-	
*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-	

CHILDRESS RANCH SOUTH WELL #: 8001 RRCID -> 194842 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5617 - 6346															
*05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	178	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*06	180	N	179	-0-	-1	-0-	178	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*07	186	N	159	-0-	-27	-0-	158	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*08	186	N	136	-0-	-50	-0-	135	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*09	180	N	172	-0-	-8	-0-	171	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*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-

CHILDRESS RANCH SOUTH WELL #: 2101 RRCID -> 196013 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5856 - 6336															
*05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	64	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-			-0-
*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-

ROBERTSON "4" WELL #: 8 RRCID -> 197144 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6232 - 6788															
*05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	493	2	8	9	Y	7	6	1	85
*06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	493	2	18	9	Y	16	3	1	98
*07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	482	2	17	9	Y	15	4	1	109
*08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	5	2	1	112
*09	510	N	476	-0-	-34	-0-	467	2	9	9	Y	8	2	1	118
*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

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 36 RRCID -> 199051 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 6113 - 10780															
*06	750	N	735	-0-	-15	-0-	735	2			N	-0-			-0-
*07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-			-0-
*08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-			-0-
*09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-			-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND)												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
MONTGOMERY, W. C.												
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
//CONT.// 760218												
WELL #: 2 RRCID -> 199055 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 6115 - 9200												
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
*06		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2	N	-0-			-0-
*07		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2	N	-0-			-0-
*08		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2	N	-0-			-0-
*09		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2	N	-0-			-0-
*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-

MONTGOMERY												
WELL #: 16 RRCID -> 199066 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6174 - 6725												
*06		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2	N	-0-			-0-
*07		465 N	361	-0-	-104	-0-	361 2	N	-0-			-0-
*08		496 N	344	-0-	-152	-0-	344 2	N	-0-			-0-
*09		420 N	331	-0-	-89	-0-	331 2	N	-0-			-0-
*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-

JONES-MILLER												
WELL #: 8 RRCID -> 199081 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6201 - 6598												
*06		300 N	296	-0-	-4	-0-	296 2	N	-0-			-0-
*07		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2	N	-0-			-0-
*08		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2	N	-0-			-0-
*09		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2	N	-0-			-0-
*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-

HOOVER, LAURA ESTATE "42D"												
WELL #: 9 RRCID -> 199083 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6630 - 7403												
*05		404 N	404	-0-	-0-	-0-	398 2	6 9 Y	5	5 1		-0-
*06		400 N	400	-0-	-0-	-0-	398 2	2 9 Y	2	2 1		-0-
*07		391 N	391	-0-	-0-	-0-	388 2	3 9 Y	3	3 1		-0-
*08		383 N	383	-0-	-0-	-0-	380 2	3 9 Y	3	3 1		-0-
*09		376 N	376	-0-	-0-	-0-	375 2	1 9 Y	1	1 1		-0-
*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-

HOOVER, LAURA ESTATE "41D"												
WELL #: 7 RRCID -> 199085 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7076 - 7261												
*05		309 N	309	-0-	-0-	-0-	305 2	4 9 Y	4	4 1		-0-
*06		330 N	307	-0-	-23	-0-	305 2	2 9 Y	2	2 1		-0-
*07		341 N	338	-0-	-3	-0-	335 2	3 9 Y	3	3 1		-0-
*08		310 N	283	-0-	-27	-0-	280 2	3 9 Y	3	3 1		-0-
*09		300 N	267	-0-	-33	-0-	266 2	1 9 Y	1	1 1		-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
MOODY ESTATE "53" WELL #: 6 RRCID -> 199092 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6140 - 7261													
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
*05		816 N	816	-0-	-0-	-0-	806 2	10 9	Y	9	9 1		-0-
*06		812 N	812	-0-	-0-	-0-	806 2	6 9	Y	5	5 1		-0-
*07		794 N	794	-0-	-0-	-0-	787 2	7 9	Y	6	6 1		-0-
*08		801 N	801	-0-	-0-	-0-	793 2	8 9	Y	7	7 1		-0-
*09		761 N	761	-0-	-0-	-0-	758 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
*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-

HATTON, E.H. ESTATE '8A' WELL #: 9 RRCID -> 199095 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6750 - 7295													
*05		488 N	488	-0-	-0-	-0-	482 2	6 9	Y	5	5 1		-0-
*06		484 N	484	-0-	-0-	-0-	482 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*07		464 N	464	-0-	-0-	-0-	461 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
*08		486 N	486	-0-	-0-	-0-	482 2	4 9	Y	4	4 1		-0-
*09		447 N	447	-0-	-0-	-0-	445 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*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-

HOOVER, LAURA ESTATE 41C WELL #: 8 RRCID -> 200835 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6200 - 7285													
*05		263 N	263	-0-	-0-	-0-	260 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
*06		261 N	261	-0-	-0-	-0-	260 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*07		268 N	268	-0-	-0-	-0-	266 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*08		248 N	239	-0-	-9	-0-	237 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*09		250 N	250	-0-	-0-	-0-	249 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*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-

MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 8 RRCID -> 200858 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6131 - 6649													
*05		54 N	54	-0-	-0-	-0-	53 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*06		60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2		Y	-0-			-0-
*07		62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2		Y	-0-			-0-
*08		62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2		Y	-0-			-0-
*09		60 N	46	-0-	-14	-0-	46 2		Y	-0-			-0-
*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-

MONTGOMERY WELL #: 17 RRCID -> 200860 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6282 - 6793													
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 16		RRCID -> 200863		COMPL. DATE 08/14/2003			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6288 - 6886		
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	
*05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	772 2	10 9	Y	9	9 1	-0-
*06	776 N	776	-0-	-0-	-0-	772 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
*07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	741 2	7 9	Y	6	6 1	-0-
*08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	719 2	8 9	Y	7	7 1	-0-
*09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	723 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*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-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 13		RRCID -> 200874		COMPL. DATE 07/28/2003			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 5926 - 6558		
*05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	452 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
*06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	452 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	435 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	434 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
*09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	428 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*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-

BEAN, VADA		WELL #: 9		RRCID -> 201391		COMPL. DATE 10/22/2003			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6175 - 6760		
*06	120 N	117	-0-	-3	-0-	117 2		N	-0-		-0-
*07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-		-0-
*08	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 2		N	-0-		-0-
*09	120 N	108	-0-	-12	-0-	108 2		N	-0-		-0-
*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-

BEAN, VADA		WELL #: 10		RRCID -> 201392		COMPL. DATE 10/29/2003			TOTAL DEPTH 7006 PERF. 5993 - 6596		
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*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-

BEAN, VADA		WELL #: 11		RRCID -> 202341		COMPL. DATE 04/16/2004			TOTAL DEPTH 7016 PERF. 5996 - 6868		
*06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-
*07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	8 N	2	-0-	-6	-0-	2 2		N	-0-		-0-
*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-

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
*06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	N	-0-		-0-
*07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	N	-0-		-0-
*08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2	N	-0-		-0-
*09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2	N	-0-		-0-
*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-

CARSON, IRA '11'		WELL #: 14		RRCID -> 205227		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6358 - 6622		
*05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	503 2	7 9 Y	6	6 1	-0-
*06	510 N	506	-0-	-4	-0-	503 2	3 9 Y	3	3 1	-0-
*07	527 N	509	-0-	-18	-0-	505 2	4 9 Y	4	4 1	-0-
*08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	505 2	6 9 Y	5	5 1	-0-
*09	510 N	498	-0-	-12	-0-	496 2	2 9 Y	2	2 1	-0-
*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-

MONTGOMERY, C.C. 15		WELL #: 10		RRCID -> 205359		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6250 - 6752		
*06	210 N	206	-0-	-4	-0-	206 2	N	-0-		-0-
*07	217 N	216	-0-	-1	-0-	216 2	N	-0-		-0-
*08	217 N	206	-0-	-11	-0-	206 2	N	-0-		-0-
*09	210 N	202	-0-	-8	-0-	202 2	N	-0-		-0-
*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-

PIERCE, V. I. 10		WELL #: 8		RRCID -> 206251		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6153 - 6718		
*05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	Y	-0-		-0-
*06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2	Y	-0-		-0-
*07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		Y	-0-		-0-
*08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-		-0-
*09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	Y	-0-		-0-
*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-

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 17		RRCID -> 206517		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6202 - 6487		
*06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2	N	-0-		-0-
*07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2	N	-0-		-0-
*08	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2	N	-0-		-0-
*09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2	N	-0-		-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
UNION PACIFIC		WELL #: 26		RRCID -> 207127		COMPL. DATE 02/23/2004		TOTAL DEPTH 9525 PERF. 6268 - 9330			
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
*06	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2	N	-0-	-0-	
*07	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2	N	-0-	-0-	
*08	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2	N	-0-	-0-	
*09	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2	N	-0-	-0-	
*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-	

UNIVERSITY 30-34B		WELL #: 3		RRCID -> 207184		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6528 - 6610			
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*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-	

MONTGOMERY, C.C. 15		WELL #: 11		RRCID -> 207486		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6350 - 6608			
*06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-	-0-	
*07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-	-0-	
*08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-	-0-	
*09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-	-0-	
*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-	

BEAN, VADA		WELL #: 12		RRCID -> 207491		COMPL. DATE 09/16/2004		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6116 - 6688			
*06	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2	N	-0-	-0-	
*07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-	-0-	
*08	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2	N	-0-	-0-	
*09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2	N	-0-	-0-	
*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-	

UNIVERSITY 30-34A		WELL #: 4		RRCID -> 208447		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 6788 PERF. 6584 - 6650			
*06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	-0-	
*07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
*08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-	-0-	
*09	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2	N	-0-	-0-	
*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-	

OZONA (CANYON SAND)												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
CARSON, IRA 10												
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
//CONT.// 760218												
WELL #: 16 RRCID -> 209599 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6089 - 6691												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
*05		68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2			-0-
*06		30 N	2	-0-	-28	-0-	-0-	2	2			-0-
*07		79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2			-0-
*08		55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2			-0-
*09		37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2			-0-
*10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2			-0-
*11		30 N	4	-0-	-26	-0-	-0-	4	2			-0-
*12		126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	2			-0-
*01		31 N	11	-0-	-20	-0-	-0-	11	2			-0-

ROBERTSON "5A"												
WELL #: 2 RRCID -> 210019 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6136 - 6563												
*05		111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	110	2	1	9	-0-
*06		111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	110	2	1	9	-0-
*07		156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	155	2	1	9	-0-
*08		121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	-0-
*09		113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	113	2			-0-
*10		62 N	4	-0-	-58	-0-	-0-	4	2			-0-
*11		77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	2			-0-
*12		181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	179	2	2	9	-0-
*01		113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	112	2	1	9	-0-

BEAN, VADA												
WELL #: 13 RRCID -> 210818 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 3130 - 6538												
*06		120 N	74	-0-	-46	-0-	-0-	74	2			-0-
*07		93 N	73	-0-	-20	-0-	-0-	73	2			-0-
*08		93 N	50	-0-	-43	-0-	-0-	50	2			-0-
*09		134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	2			-0-
*10		62 N	38	-0-	-24	-0-	-0-	38	2			-0-
*11		209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	209	2			-0-
*12		124 N	78	-0-	-46	-0-	-0-	78	2			-0-
*01		175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	175	2			-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 12												
WELL #: 19 RRCID -> 213217 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6484 - 6637												
*05		493 N	493	-0-	-0-	-0-	-0-	486	2	7	9	-0-
*06		489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	486	2	3	9	-0-
*07		465 N	435	-0-	-30	-0-	-0-	432	2	3	9	-0-
*08		496 N	491	-0-	-5	-0-	-0-	487	2	4	9	-0-
*09		480 N	455	-0-	-25	-0-	-0-	453	2	2	9	-0-
*10		434 N	404	-0-	-30	-0-	-0-	402	2	2	9	-0-
*11		480 N	394	-0-	-86	-0-	-0-	391	2	3	9	-0-
*12		465 N	379	-0-	-86	-0-	-0-	375	2	4	9	-0-
*01		417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	414	2	3	9	-0-

S. C. MILLSPAUGH 2												
WELL #: 10 RRCID -> 213283 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6334 - 6960												
*05		404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	400	2	4	9	-0-
*06		402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	400	2	2	9	-0-
*07		400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	397	2	3	9	-0-
*08		393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	390	2	3	9	-0-
*09		378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	377	2	1	9	-0-
*10		384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	382	2	2	9	-0-
*11		384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	380	2	4	9	-0-
*12		382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	378	2	4	9	-0-
*01		386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	383	2	3	9	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
S. C. MILLSPAUGH 2		WELL #: 11		RRCID -> 213284		COMPL. DATE 10/18/2005			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6774 - 6951		
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
*05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	338 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
*06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	338 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	562 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
*08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	559 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
*09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	547 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	602 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*11	861 N	861	-0-	-0-	-0-	853 2	8 9	Y	7	7 1	-0-
*12	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1227 2	15 9	Y	14	14 1	-0-
*01	987 N	987	-0-	-0-	-0-	977 2	10 9	Y	9	9 1	-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 12		WELL #: 21		RRCID -> 214286		COMPL. DATE 09/13/2005			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6478 - 6600		
*05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	98 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	98 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	100 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	102 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		Y	-0-		-0-
*10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	93 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	102 N	102	-0-	-0-	-0-	101 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*01	93 N	82	-0-	-11	-0-	81 2	1 9	Y	1	1 1	-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 2B		WELL #: 7		RRCID -> 214983		COMPL. DATE 11/21/2005			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6572 - 6730		
*05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	546 2	7 9	Y	6	6 1	-0-
*06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	546 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*07	527 N	511	-0-	-16	-0-	507 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
*08	558 N	521	-0-	-37	-0-	515 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
*09	540 N	477	-0-	-63	-0-	475 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*10	496 N	96	-0-	-400	-0-	94 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	615 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
*12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	512 2	7 9	Y	6	6 1	-0-
*01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	456 2	4 9	Y	4	4 1	-0-

MILLSPAUGH, S. #14		WELL #: 9		RRCID -> 214985		COMPL. DATE 11/21/2005			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6251 - 6766		
*05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	291 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	291 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	298 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*08	279 N	254	-0-	-25	-0-	252 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*09	270 N	265	-0-	-5	-0-	264 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*10	279 N	267	-0-	-12	-0-	265 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	256 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*12	279 N	231	-0-	-48	-0-	228 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*01	279 N	212	-0-	-67	-0-	210 2	2 9	Y	2	2 1	-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 1512		RRCID -> 215014		COMPL. DATE 11/23/2005			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6737 - 7302		
*05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	345 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	345 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	406 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	384 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	350 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	398 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	404 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
*12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	396 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
*01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	417 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, AUSTIN 14 WELL #: 7 RRCID -> 215465 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6190 - 6676																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05		400 N	400	-0-	-0-	-0-	394	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*06		396 N	396	-0-	-0-	-0-	394	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*07		408 N	408	-0-	-0-	-0-	405	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*08		404 N	404	-0-	-0-	-0-	400	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*09		396 N	396	-0-	-0-	-0-	394	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*10		403 N	186	-0-	-217	-0-	184	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*11		390 N	109	-0-	-281	-0-	108	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*12		403 N	126	-0-	-277	-0-	124	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*01		186 N	68	-0-	-118	-0-	67	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

MILLSPAUGH, S. 14 WELL #: 12 RRCID -> 215576 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6078 - 6738																	
*05		246 N	246	-0-	-0-	-0-	243	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*06		300 N	244	-0-	-56	-0-	243	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07		248 N	234	-0-	-14	-0-	232	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*08		248 N	236	-0-	-12	-0-	234	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*09		240 N	227	-0-	-13	-0-	226	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*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-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 9 RRCID -> 215735 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6737 - 7418																	
*05		384 N	384	-0-	-0-	-0-	380	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*06		390 N	382	-0-	-8	-0-	380	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*07		395 N	395	-0-	-0-	-0-	392	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*08		398 N	398	-0-	-0-	-0-	394	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*09		390 N	358	-0-	-32	-0-	357	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*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-

MILLSPAUGH, S. 14 WELL #: 15 RRCID -> 215745 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6526 - 6680																	
*05		169 N	169	-0-	-0-	-0-	166	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*06		210 N	167	-0-	-43	-0-	166	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07		155 N	153	-0-	-2	-0-	151	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*08		155 N	149	-0-	-6	-0-	147	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*09		180 N	146	-0-	-34	-0-	145	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*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-

LAURA HOOVER ESTATE 7D WELL #: 5 RRCID -> 215746 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6616 - 7277																	
*05		294 N	294	-0-	-0-	-0-	291	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*06		293 N	293	-0-	-0-	-0-	291	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*07		310 N	276	-0-	-34	-0-	274	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*08		303 N	303	-0-	-0-	-0-	300	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*09		300 N	276	-0-	-24	-0-	275	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
AUSTIN MILLSPAUGH 12 WELL #: 20 RRCID -> 215747 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6497 - 6644													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
*05		128 N	128	-0-	-0-	-0-	127 2		1 9	Y	1	1 1	-0-
*06		128 N	128	-0-	-0-	-0-	127 2		1 9	Y	1	1 1	-0-
*07		156 N	156	-0-	-0-	-0-	155 2		1 9	Y	1	1 1	-0-
*08		124 N	113	-0-	-11	-0-	112 2		1 9	Y	1	1 1	-0-
*09		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2			Y	-0-		-0-
*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-

AUSTIN MILLSPAUGH 12 WELL #: 18 RRCID -> 215818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5966 - 6602													
*05		59 N	59	-0-	-0-	-0-	58 2		1 9	N	1		103
*06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		103
*07		186 N	135	-0-	-51	-0-	135 2			N	-0-		103
*08		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2			N	-0-		103
*09		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2			N	-0-		103
*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

HOOVER, LAURA ESTATE 7C WELL #: 12 RRCID -> 216802 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6373 - 7425													
*05		215 N	215	-0-	-0-	-0-	213 2		2 9	Y	2	2 1	-0-
*06		270 N	214	-0-	-56	-0-	213 2		1 9	Y	1	1 1	-0-
*07		217 N	184	-0-	-33	-0-	183 2		1 9	Y	1	1 1	-0-
*08		217 N	211	-0-	-6	-0-	209 2		2 9	Y	2	2 1	-0-
*09		210 N	204	-0-	-6	-0-	203 2		1 9	Y	1	1 1	-0-
*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-

MILLSPAUGH, S. 14 WELL #: 13 RRCID -> 216878 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6687 - 6766													
*05		273 N	273	-0-	-0-	-0-	270 2		3 9	Y	3	3 1	-0-
*06		272 N	272	-0-	-0-	-0-	270 2		2 9	Y	2	2 1	-0-
*07		395 N	395	-0-	-0-	-0-	393 2		2 9	Y	2	2 1	-0-
*08		364 N	364	-0-	-0-	-0-	361 2		3 9	Y	3	3 1	-0-
*09		383 N	383	-0-	-0-	-0-	382 2		1 9	Y	1	1 1	-0-
*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-

HOOVER, LAURA ESTATE 7C WELL #: 11 RRCID -> 216882 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6217 - 7446													
*05		80 N	80	-0-	-0-	-0-	79 2		1 9	Y	1	1 1	-0-
*06		240 N	79	-0-	-161	-0-	79 2			Y	-0-		-0-
*07		250 N	250	-0-	-0-	-0-	248 2		2 9	Y	2	2 1	-0-
*08		237 N	237	-0-	-0-	-0-	235 2		2 9	Y	2	2 1	-0-
*09		206 N	206	-0-	-0-	-0-	205 2		1 9	Y	1	1 1	-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MILLSPAUGH, S. 14		WELL #: 11		RRCID -> 216886		COMPL. DATE 01/23/2006		TOTAL DEPTH 6875		PERF. 6617 - 6714	
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	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	Y	-0-		-0-
*06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2	Y	-0-		-0-
*07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	Y	-0-		-0-
*08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	Y	-0-		-0-
*09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	Y	-0-		-0-
*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-

MILLSPAUGH, S. 14		WELL #: 10		RRCID -> 216897		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 6925		PERF. 6201 - 6742	
*05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	Y	-0-		-0-
*06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	Y	-0-		-0-
*07	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2	Y	-0-		-0-
*08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	Y	-0-		-0-
*09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-		-0-
*10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	Y	-0-		-0-

MILLSPAUGH, S. 14		WELL #: 14		RRCID -> 216901		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6557 - 6664	
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*07	155 N	127	-0-	-28	-0-	126	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
*08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	432	2	3 9 Y	3	3 1	-0-
*09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	335	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
*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-

HOOVER, LAURA ESTATE 7C		WELL #: 10		RRCID -> 216925		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 6140 - 7422	
*05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	66	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
*06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	Y	-0-		-0-
*07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	73	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
*08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
*09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	Y	-0-		-0-
*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-

MILLSPAUGH, AUSTIN 14		WELL #: 8		RRCID -> 216928		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH 6825		PERF. 6174 - 6632	
*05	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1210	2	15 9 Y	14	14 1	-0-
*06	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1210	2	8 9 Y	7	7 1	-0-
*07	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1169	2	10 9 Y	9	9 1	-0-
*08	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1162	2	12 9 Y	11	11 1	-0-
*09	929 N	929	-0-	-0-	-0-	925	2	4 9 Y	4	4 1	-0-
*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-

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	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
*06		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761 2		N	-0-			-0-
*07		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070 2		N	-0-			-0-
*08		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028 2		N	-0-			-0-
*09		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962 2		N	-0-			-0-
*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-

HOOVER, LAURA ESTATE 7B WELL #: 10 RRCID -> 217421 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6974 - 7436													
*05		219 N	219	-0-	-0-	-0-	217 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*06		218 N	218	-0-	-0-	-0-	217 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*07		228 N	228	-0-	-0-	-0-	226 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*08		235 N	235	-0-	-0-	-0-	233 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*09		228 N	228	-0-	-0-	-0-	227 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*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-

HOOVER, LAURA ESTATE 7A WELL #: 11 RRCID -> 217630 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6260 - 7430													
*05		187 N	187	-0-	-0-	-0-	185 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*06		210 N	186	-0-	-24	-0-	185 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*07		196 N	196	-0-	-0-	-0-	195 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*08		201 N	201	-0-	-0-	-0-	199 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*09		187 N	187	-0-	-0-	-0-	186 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*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-

LAURA HOOVER ESTATE 7D WELL #: 7 RRCID -> 217635 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6634 - 7390													
*05		250 N	250	-0-	-0-	-0-	247 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
*06		248 N	248	-0-	-0-	-0-	247 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*07		248 N	183	-0-	-65	-0-	182 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*08		248 N	222	-0-	-26	-0-	220 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*09		240 N	229	-0-	-11	-0-	228 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*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-

LAURA HOOVER ESTATE 7D WELL #: 6 RRCID -> 217638 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6690 - 7455													
*05		182 N	182	-0-	-0-	-0-	180 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*06		181 N	181	-0-	-0-	-0-	180 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*07		188 N	188	-0-	-0-	-0-	187 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*08		188 N	188	-0-	-0-	-0-	186 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*09		180 N	175	-0-	-5	-0-	174 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
HOOVER, LAURA ESTATE 7A WELL #: 12 RRCID -> 217654 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6670 - 7442													
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
*05		585 N	585	-0-	-0-	-0-	578	2	7	9	Y	6	-0-
*06		581 N	581	-0-	-0-	-0-	578	2	3	9	Y	3	-0-
*07		545 N	545	-0-	-0-	-0-	541	2	4	9	Y	4	-0-
*08		531 N	531	-0-	-0-	-0-	525	2	6	9	Y	5	-0-
*09		516 N	516	-0-	-0-	-0-	514	2	2	9	Y	2	-0-
*10		416 N	416	-0-	-0-	-0-	413	2	3	9	Y	3	-0-
*11		412 N	412	-0-	-0-	-0-	408	2	4	9	Y	4	-0-
*12		519 N	519	-0-	-0-	-0-	512	2	7	9	Y	6	-0-
*01		547 N	547	-0-	-0-	-0-	541	2	6	9	Y	5	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 6A WELL #: 6 RRCID -> 219788 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6150 - 7412													
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	-0-
*07		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		Y	-0-	-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*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-

HOOVER ESTATE WELL #: 1515A RRCID -> 220982 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7176 - 7336													
*05		443 N	443	-0-	-0-	-0-	437	2	6	9	Y	5	-0-
*06		439 N	439	-0-	-0-	-0-	437	2	2	9	Y	2	-0-
*07		569 N	569	-0-	-0-	-0-	565	2	4	9	Y	4	-0-
*08		465 N	465	-0-	-0-	-0-	461	2	4	9	Y	4	-0-
*09		548 N	548	-0-	-0-	-0-	546	2	2	9	Y	2	-0-
*10		388 N	388	-0-	-0-	-0-	386	2	2	9	Y	2	-0-
*11		494 N	494	-0-	-0-	-0-	490	2	4	9	Y	4	-0-
*12		457 N	457	-0-	-0-	-0-	451	2	6	9	Y	5	-0-
*01		521 N	521	-0-	-0-	-0-	517	2	4	9	Y	4	-0-

LAURA HOOVER ESTATE 6A WELL #: 5 RRCID -> 221486 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6186 - 7432													
*05		284 N	284	-0-	-0-	-0-	281	2	3	9	Y	3	-0-
*06		283 N	283	-0-	-0-	-0-	281	2	2	9	Y	2	-0-
*07		279 N	277	-0-	-2	-0-	275	2	2	9	Y	2	-0-
*08		296 N	296	-0-	-0-	-0-	293	2	3	9	Y	3	-0-
*09		488 N	488	-0-	-0-	-0-	486	2	2	9	Y	2	-0-
*10		641 N	641	-0-	-0-	-0-	638	2	3	9	Y	3	-0-
*11		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1120	2	10	9	Y	9	-0-
*12		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1438	2	18	9	Y	16	-0-
*01		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1388	2	13	9	Y	12	-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 612 RRCID -> 221834 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6770 - 7372													
*05		483 N	483	-0-	-0-	-0-	476	2	7	9	Y	6	-0-
*06		479 N	479	-0-	-0-	-0-	476	2	3	9	Y	3	-0-
*07		451 N	451	-0-	-0-	-0-	448	2	3	9	Y	3	-0-
*08		442 N	442	-0-	-0-	-0-	438	2	4	9	Y	4	-0-
*09		418 N	418	-0-	-0-	-0-	416	2	2	9	Y	2	-0-
*10		403 N	391	-0-	-12	-0-	389	2	2	9	Y	2	-0-
*11		425 N	425	-0-	-0-	-0-	421	2	4	9	Y	4	-0-
*12		428 N	428	-0-	-0-	-0-	422	2	6	9	Y	5	-0-
*01		416 N	416	-0-	-0-	-0-	413	2	3	9	Y	3	-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
LAURA HOOVER ESTATE 6A WELL #: 7 RRCID -> 221835 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6872 - 7418														
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	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															
*05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	337	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
*06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	337	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*07	341	N	323	-0-	-18	-0-	321	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*08	341	N	320	-0-	-21	-0-	317	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
*09	330	N	328	-0-	-2	-0-	327	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*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-

HOOVER ESTATE WELL #: 613 RRCID -> 221872 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6768 - 7353															
*05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	302	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
*06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	302	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*07	279	N	275	-0-	-4	-0-	273	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*08	279	N	278	-0-	-1	-0-	276	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*09	270	N	205	-0-	-65	-0-	204	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*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-

HOOVER ESTATE WELL #: 615 RRCID -> 221891 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6128 - 7390															
*05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	192	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
*06	240	N	193	-0-	-47	-0-	192	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	179	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	251	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	291	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*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-

HOOVER ESTATE WELL #: 616 RRCID -> 221906 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6130 - 7398															
*05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	591	2	8	9	Y	7	7	1	-0-
*06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	591	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
*07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	590	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
*08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	568	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
*09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	559	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
HOOVER ESTATE WELL #: 1514A RRCID -> 221912 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6830 - 7360														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*05		184 N	184	-0-	-0-	-0-		182 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*06		210 N	183	-0-	-27	-0-		182 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*07		204 N	204	-0-	-0-	-0-		202 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*08		235 N	235	-0-	-0-	-0-		233 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*09		222 N	222	-0-	-0-	-0-		221 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*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-

LAURA HOOVER ESTATE 52C WELL #: 8 RRCID -> 222537 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6846 - 7420														
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			-0-
*07		13 N	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-			-0-
*08		98 N	98	-0-	-0-	-0-		97 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*09		187 N	187	-0-	-0-	-0-		186 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*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-

HOOVER, LAURA ESTATE 52D WELL #: 6 RRCID -> 222545 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6672 - 7422														
*05		271 N	271	-0-	-0-	-0-		268 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
*06		269 N	269	-0-	-0-	-0-		268 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*07		178 N	178	-0-	-0-	-0-		176 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*08		279 N	124	-0-	-155	-0-		123 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*09		270 N	223	-0-	-47	-0-		222 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*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-

LAURA HOOVER ESTATE 52D WELL #: 7 RRCID -> 222550 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6784 - 7388														
*05		193 N	193	-0-	-0-	-0-		191 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*06		210 N	192	-0-	-18	-0-		191 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*07		217 N	194	-0-	-23	-0-		193 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*08		186 N	184	-0-	-2	-0-		182 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*09		180 N	180	-0-	-0-	-0-		179 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*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-

LAURA HOOVER ESTATE GU 52A WELL #: 10 RRCID -> 222554 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6362 - 7426														
*05		315 N	315	-0-	-0-	-0-		312 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
*06		314 N	314	-0-	-0-	-0-		312 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*07		371 N	371	-0-	-0-	-0-		368 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
*08		370 N	370	-0-	-0-	-0-		367 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
*09		365 N	365	-0-	-0-	-0-		364 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
LAURA HOOVER ESTATE 52C		WELL #: 9		RRCID -> 222560		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6832 - 7428				
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	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	134 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*06	150 N	135	-0-	-15	-0-	134 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*07	155 N	137	-0-	-18	-0-	136 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	132 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		Y	-0-			-0-
*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-

HOOVER, LAURA ESTATE 52A		WELL #: 9		RRCID -> 222566		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6656 - 7430				
*05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	322 2	4 9	Y	4	4 1		-0-
*06	360 N	324	-0-	-36	-0-	322 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*07	372 N	371	-0-	-1	-0-	368 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
*08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	367 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
*09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	379 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*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-

HOOVER, LAURA GU		WELL #: 6052		RRCID -> 222568		COMPL. DATE 10/02/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6713 - 7428				
*05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	360 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	360 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*07	372 N	325	-0-	-47	-0-	324 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*08	372 N	345	-0-	-27	-0-	343 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*09	360 N	324	-0-	-36	-0-	323 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*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-

LAURA HOOVER ESTATE 52D		WELL #: 8		RRCID -> 222580		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6704 - 7414				
*05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	334 2	4 9	Y	4	4 1		-0-
*06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	334 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	353 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
*08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	354 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
*09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	364 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*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-

HATTON, EH ESTATE 12		WELL #: 11		RRCID -> 222806		COMPL. DATE 10/16/2006		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5684 - 6944				
*05	826 N	826	-0-	-0-	-0-	817 2	9 9	Y	8	8 1		-0-
*06	1020 N	821	-0-	-199	-0-	817 2	4 9	Y	4	4 1		-0-
*07	1023 N	834	-0-	-189	-0-	827 2	7 9	Y	6	6 1		-0-
*08	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1001 2	10 9	Y	9	9 1		-0-
*09	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1151 2	4 9	Y	4	4 1		-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
HOOVER, LAURA ESTATE 52D		WELL #: 5		RRCID -> 223133		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6674 - 7424	
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
*05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	190 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	190 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*07	248 N	154	-0-	-94	-0-	153 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*08	186 N	149	-0-	-37	-0-	148 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*09	180 N	139	-0-	-41	-0-	138 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*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-

LAURA HOOVER ESTATE 52C		WELL #: 7		RRCID -> 223135		COMPL. DATE 10/09/2006		TOTAL DEPTH 7415		PERF. 6754 - 7264	
*05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	507 2	7 9	Y	6	6 1	-0-
*06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	507 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*07	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	2828 2	17 9	Y	15	15 1	-0-
*08	3100 N	3202	-0-	102	-0-	3172 2	30 9	Y	27	27 1	-0-
*09	578 N	476	-0-	-102	-0-	473 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*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-

LAURA HOOVER ESTATE 52C		WELL #: 10		RRCID -> 223139		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 7425		PERF. 6000 - 7272	
*05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	636 2	8 9	Y	7	7 1	-0-
*06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	636 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*07	764 N	764	-0-	-0-	-0-	758 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
*08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	652 2	7 9	Y	6	6 1	-0-
*09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	644 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*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-

IRA CARSON 54		WELL #: 10		RRCID -> 224050		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 7275		PERF. N/A	
*05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	427 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
*06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	427 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*07	434 N	394	-0-	-40	-0-	391 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*08	434 N	329	-0-	-105	-0-	326 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	450 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*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-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 16		RRCID -> 224331		COMPL. DATE 12/23/2006		TOTAL DEPTH 7125		PERF. 6195 - 6955	
*05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	460 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
*06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	460 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*07	465 N	456	-0-	-9	-0-	453 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	462 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
*09	450 N	449	-0-	-1	-0-	447 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
CARSON, IRA "54"		WELL #: 11		RRCID -> 224891		COMPL. DATE 01/11/2007			TOTAL DEPTH 7132 PERF. 5897 - 6985					
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	
*05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	464 2	6 9	Y	5	5	1			-0-
*06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	464 2	2 9	Y	2	2	1			-0-
*07	465 N	367	-0-	-98	-0-	364 2	3 9	Y	3	3	1			-0-
*08	465 N	354	-0-	-111	-0-	351 2	3 9	Y	3	3	1			-0-
*09	450 N	345	-0-	-105	-0-	344 2	1 9	Y	1	1	1			-0-
*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-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 14		RRCID -> 225083		COMPL. DATE 01/17/2007			TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5795 - 6772					
*05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	430 2	6 9	Y	5	5	1			-0-
*06	450 N	432	-0-	-18	-0-	430 2	2 9	Y	2	2	1			-0-
*07	434 N	276	-0-	-158	-0-	274 2	2 9	Y	2	2	1			-0-
*08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	529 2	4 9	Y	4	4	1			-0-
*09	420 N	388	-0-	-32	-0-	387 2	1 9	Y	1	1	1			-0-
*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-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 15		RRCID -> 225452		COMPL. DATE 01/14/2007			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5881 - 6954					
*05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	601 2	8 9	Y	7	7	1			-0-
*06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	601 2	3 9	Y	3	3	1			-0-
*07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	413 2	3 9	Y	3	3	1			-0-
*08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	432 2	4 9	Y	4	4	1			-0-
*09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	459 2	2 9	Y	2	2	1			-0-
*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-

MOODY ESTATE 53		WELL #: 5		RRCID -> 225456		COMPL. DATE 01/21/2007			TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6141 - 7244					
*05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	338 2	4 9	Y	4	4	1			-0-
*06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	338 2	2 9	Y	2	2	1			-0-
*07	341 N	339	-0-	-2	-0-	337 2	2 9	Y	2	2	1			-0-
*08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	344 2	3 9	Y	3	3	1			-0-
*09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	379 2	1 9	Y	1	1	1			-0-
*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-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 13		RRCID -> 225712		COMPL. DATE 02/08/2007			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5881 - 6954					
*05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	492 2	7 9	Y	6	6	1			-0-
*06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	492 2	3 9	Y	3	3	1			-0-
*07	496 N	487	-0-	-9	-0-	483 2	4 9	Y	4	4	1			-0-
*08	496 N	483	-0-	-13	-0-	479 2	4 9	Y	4	4	1			-0-
*09	480 N	459	-0-	-21	-0-	457 2	2 9	Y	2	2	1			-0-
*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-

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 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
*05		701 N	701	-0-	-0-	692 2	9 9	Y	8	8 1	-0-
*06		696 N	696	-0-	-0-	692 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
*07		686 N	686	-0-	-0-	680 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
*08		694 N	694	-0-	-0-	687 2	7 9	Y	6	6 1	-0-
*09		690 N	663	-0-	-27	661 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*10		682 N	630	-0-	-52	626 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
*11		685 N	685	-0-	-0-	678 2	7 9	Y	6	6 1	-0-
*12		682 N	680	-0-	-2	671 2	9 9	Y	8	8 1	-0-
*01		661 N	661	-0-	-0-	654 2	7 9	Y	6	6 1	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42A" WELL #: 5 RRCID -> 226013 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5989 - 7106											
*05		391 N	391	-0-	-0-	387 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
*06		389 N	389	-0-	-0-	387 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*07		362 N	362	-0-	-0-	359 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*08		368 N	368	-0-	-0-	365 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*09		342 N	342	-0-	-0-	341 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*10		332 N	332	-0-	-0-	330 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*11		349 N	349	-0-	-0-	346 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*12		356 N	356	-0-	-0-	352 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
*01		347 N	347	-0-	-0-	344 2	3 9	Y	3	3 1	-0-

HOOVER, LAURA GU WELL #: 5052 RRCID -> 227564 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6268 - 7360											
*05		427 N	427	-0-	-0-	421 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
*06		423 N	423	-0-	-0-	421 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*07		503 N	503	-0-	-0-	499 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
*08		511 N	511	-0-	-0-	507 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
*09		535 N	535	-0-	-0-	533 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*10		523 N	523	-0-	-0-	520 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*11		545 N	545	-0-	-0-	539 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
*12		479 N	479	-0-	-0-	472 2	7 9	Y	6	6 1	-0-
*01		600 N	600	-0-	-0-	594 2	6 9	Y	5	5 1	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B" WELL #: 7 RRCID -> 227675 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6145 - 7418											
*05		433 N	433	-0-	-0-	427 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
*06		450 N	429	-0-	-21	427 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*07		372 N	229	-0-	-143	227 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*08		434 N	424	-0-	-10	420 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
*09		420 N	367	-0-	-53	366 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*10		361 N	361	-0-	-0-	359 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*11		420 N	367	-0-	-53	364 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*12		372 N	163	-0-	-209	160 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*01		372 N	261	-0-	-111	259 2	2 9	Y	2	2 1	-0-

CARSON, IRA WELL #: 2052 RRCID -> 227752 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 5676 - 6782											
*05		588 N	588	-0-	-0-	580 2	8 9	Y	7	7 1	-0-
*06		583 N	583	-0-	-0-	580 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*07		558 N	548	-0-	-10	544 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
*08		558 N	547	-0-	-11	541 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
*09		540 N	525	-0-	-15	523 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*10		558 N	421	-0-	-137	418 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*11		510 N	490	-0-	-20	486 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
*12		527 N	513	-0-	-14	506 2	7 9	Y	6	6 1	-0-
*01		500 N	500	-0-	-0-	496 2	4 9	Y	4	4 1	-0-

 OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 CARSON, IRA WELL #: 3052 RRCID -> 227754 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5880 - 6819

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
*05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	538 2	7 9 Y	6	6 1	-0-	
*06	570 N	541	-0-	-29	-0-	538 2	3 9 Y	3	3 1	-0-	
*07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	534 2	4 9 Y	4	4 1	-0-	
*08	527 N	519	-0-	-8	-0-	513 2	6 9 Y	5	5 1	-0-	
*09	540 N	496	-0-	-44	-0-	494 2	2 9 Y	2	2 1	-0-	
*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-	

 HATTON, E. H. ESTATE '14A' WELL #: 8 RRCID -> 227958 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 6164 - 7245

*05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	263 2	3 9 Y	3	3 1	-0-
*06	360 N	264	-0-	-96	-0-	263 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
*07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	260 2	2 9 Y	2	2 1	-0-
*08	248 N	245	-0-	-3	-0-	243 2	2 9 Y	2	2 1	-0-
*09	270 N	254	-0-	-16	-0-	253 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
*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-

 HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 10 RRCID -> 228522 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 6150 - 7286

*05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	461 2	6 9 Y	5	5 1	-0-
*06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	461 2	3 9 Y	3	3 1	-0-
*07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	462 2	3 9 Y	3	3 1	-0-
*08	465 N	463	-0-	-2	-0-	459 2	4 9 Y	4	4 1	-0-
*09	450 N	359	-0-	-91	-0-	358 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
*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-

 HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 8 RRCID -> 228714 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6179 - 7254

*05	741 N	741	-0-	-0-	-0-	732 2	9 9 Y	8	8 1	-0-
*06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	732 2	4 9 Y	4	4 1	-0-
*07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	666 2	6 9 Y	5	5 1	-0-
*08	713 N	679	-0-	-34	-0-	672 2	7 9 Y	6	6 1	-0-
*09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	694 2	3 9 Y	3	3 1	-0-
*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-

 CHILDRESS, C. "7" WELL #: 7 RRCID -> 228721 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5730 - 6216

*05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	221 2	2 9 Y	2	2 1	-0-
*06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	221 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
*07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	231 2	2 9 Y	2	2 1	-0-
*08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	206 2	2 9 Y	2	2 1	-0-
*09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	215 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND)														//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														//CONT.// 760218									
CHILDRESS, C. "7"														WELL #: 8		RRCID -> 228723		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5652 - 6230	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM										
			PROD	GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE										
*05		127 N	127	-0-	-0-	-0-	126 2	1 9	Y	1	1 1	1 1	-0-										
*06		127 N	127	-0-	-0-	-0-	126 2	1 9	Y	1	1 1	1 1	-0-										
*07		124 N	107	-0-	-17	-0-	106 2	1 9	Y	1	1 1	1 1	-0-										
*08		177 N	177	-0-	-0-	-0-	176 2	1 9	Y	1	1 1	1 1	-0-										
*09		120 N	115	-0-	-5	-0-	115 2		Y	-0-			-0-										
*10		186 N	186	-0-	-0-	-0-	185 2	1 9	Y	1	1 1	1 1	-0-										
*11		180 N	133	-0-	-47	-0-	132 2	1 9	Y	1	1 1	1 1	-0-										
*12		126 N	126	-0-	-0-	-0-	125 2	1 9	Y	1	1 1	1 1	-0-										
*01		186 N	126	-0-	-60	-0-	125 2	1 9	Y	1	1 1	1 1	-0-										

CARSON, IRA "1D"														WELL #: 4		RRCID -> 228981		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 7099		PERF. 5852 - 6904	
*05		240 N	240	-0-	-0-	-0-	237 2	3 9	Y	3	3 1	3 1	-0-										
*06		238 N	238	-0-	-0-	-0-	237 2	1 9	Y	1	1 1	1 1	-0-										
*07		290 N	290	-0-	-0-	-0-	288 2	2 9	Y	2	2 1	2 1	-0-										
*08		269 N	269	-0-	-0-	-0-	267 2	2 9	Y	2	2 1	2 1	-0-										
*09		318 N	318	-0-	-0-	-0-	317 2	1 9	Y	1	1 1	1 1	-0-										
*10		305 N	305	-0-	-0-	-0-	303 2	2 9	Y	2	2 1	2 1	-0-										
*11		270 N	270	-0-	-0-	-0-	267 2	3 9	Y	3	3 1	3 1	-0-										
*12		215 N	215	-0-	-0-	-0-	212 2	3 9	Y	3	3 1	3 1	-0-										
*01		227 N	227	-0-	-0-	-0-	225 2	2 9	Y	2	2 1	2 1	-0-										

HOOVER, LAURA ESTATE "42C"														WELL #: 10		RRCID -> 229028		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 7375		PERF. 5988 - 7172	
*05		156 N	156	-0-	-0-	-0-	154 2	2 9	Y	2	2 1	2 1	-0-										
*06		155 N	155	-0-	-0-	-0-	154 2	1 9	Y	1	1 1	1 1	-0-										
*07		180 N	180	-0-	-0-	-0-	179 2	1 9	Y	1	1 1	1 1	-0-										
*08		155 N	139	-0-	-16	-0-	138 2	1 9	Y	1	1 1	1 1	-0-										
*09		150 N	132	-0-	-18	-0-	132 2		Y	-0-			-0-										
*10		155 N	142	-0-	-13	-0-	141 2	1 9	Y	1	1 1	1 1	-0-										
*11		135 N	135	-0-	-0-	-0-	134 2	1 9	Y	1	1 1	1 1	-0-										
*12		144 N	144	-0-	-0-	-0-	142 2	2 9	Y	2	2 1	2 1	-0-										
*01		155 N	88	-0-	-67	-0-	87 2	1 9	Y	1	1 1	1 1	-0-										

CLEGG														WELL #: 5415R		RRCID -> 229139		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 7123		PERF. 5586 - 6092	
*05		440 N	440	-0-	-0-	-0-	434 2	6 9	Y	5	5 1	5 1	-0-										
*06		436 N	436	-0-	-0-	-0-	434 2	2 9	Y	2	2 1	2 1	-0-										
*07		434 N	426	-0-	-8	-0-	423 2	3 9	Y	3	3 1	3 1	-0-										
*08		434 N	424	-0-	-10	-0-	420 2	4 9	Y	4	4 1	4 1	-0-										
*09		425 N	425	-0-	-0-	-0-	423 2	2 9	Y	2	2 1	2 1	-0-										
*10		434 N	355	-0-	-79	-0-	353 2	2 9	Y	2	2 1	2 1	-0-										
*11		420 N	350	-0-	-70	-0-	347 2	3 9	Y	3	3 1	3 1	-0-										
*12		434 N	399	-0-	-35	-0-	395 2	4 9	Y	4	4 1	4 1	-0-										
*01		445 N	445	-0-	-0-	-0-	441 2	4 9	Y	4	4 1	4 1	-0-										

HENDERSON "8"														WELL #: 6		RRCID -> 234907		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 7122		PERF. 6354 - 6930	
*06		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-			-0-										
*07		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-										
*08		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-			-0-										
*09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			-0-										
*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-										

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
COATES, DOLLYE "69"		WELL #: 5		RRCID -> 237323		COMPL. DATE 02/05/2008			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5979 - 6620		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
*05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	457 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
*06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	457 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*07	465 N	430	-0-	-35	-0-	427 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*08	465 N	384	-0-	-81	-0-	380 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
*09	450 N	361	-0-	-89	-0-	360 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*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-

CLEGG "83"		WELL #: 5		RRCID -> 237326		COMPL. DATE 02/07/2008			TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5840 - 6814		
*05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	302 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	302 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*07	248 N	183	-0-	-65	-0-	182 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*08	310 N	137	-0-	-173	-0-	136 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*09	300 N	14	-0-	-286	-0-	14 2		Y	-0-		-0-
*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-

HENDERSON "C" (BBB6)		WELL #: 4		RRCID -> 237328		COMPL. DATE 01/30/2008			TOTAL DEPTH 6667 PERF. 5836 - 6368		
*06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2		N	-0-		-0-
*07	93 N	63	-0-	-30	-0-	63 2		N	-0-		-0-
*08	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2		N	-0-		-0-
*09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 2		N	-0-		-0-
*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-

BEAN "C"		WELL #: 9		RRCID -> 237331		COMPL. DATE 12/15/2007			TOTAL DEPTH 8996 PERF. 6971 - 8822		
*06	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561 2		N	-0-		-0-
*07	2604 N	2053	-0-	-551	-0-	2053 2		N	-0-		-0-
*08	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2709 2		N	-0-		-0-
*09	2550 N	2476	-0-	-74	-0-	2476 2		N	-0-		-0-
*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-

BEAN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 237336		COMPL. DATE 12/18/2007			TOTAL DEPTH 8892 PERF. 6318 - 8734		
*05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1058 2	13 9	Y	12	12 1	-0-
*06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1058 2	7 9	Y	6	6 1	-0-
*07	1023 N	884	-0-	-139	-0-	876 2	8 9	Y	7	7 1	-0-
*08	1023 N	933	-0-	-90	-0-	924 2	9 9	Y	8	8 1	-0-
*09	990 N	779	-0-	-211	-0-	776 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BEAN "C" WELL #: 7 RRCID -> 237338 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 6345 - 8806												
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
*06		2010 N	1952	-0-	-58	-0-	1952 2	N	-0-			-0-
*07		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191 2	N	-0-			-0-
*08		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088 2	N	-0-			-0-
*09		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971 2	N	-0-			-0-
*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-

MOODY MINERALS "21A" WELL #: 9 RRCID -> 238115 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5954 - 7227												
*05		294 N	294	-0-	-0-	-0-	291 2	3 9 Y	3	3 1		-0-
*06		300 N	293	-0-	-7	-0-	291 2	2 9 Y	2	2 1		-0-
*07		310 N	292	-0-	-18	-0-	290 2	2 9 Y	2	2 1		-0-
*08		281 N	281	-0-	-0-	-0-	278 2	3 9 Y	3	3 1		-0-
*09		300 N	279	-0-	-21	-0-	278 2	1 9 Y	1	1 1		-0-
*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-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 215 RRCID -> 238124 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 5716 - 6336												
*05		435 N	435	-0-	-0-	-0-	429 2	6 9 Y	5	5 1		-0-
*06		431 N	431	-0-	-0-	-0-	429 2	2 9 Y	2	2 1		-0-
*07		403 N	377	-0-	-26	-0-	374 2	3 9 Y	3	3 1		-0-
*08		403 N	358	-0-	-45	-0-	355 2	3 9 Y	3	3 1		-0-
*09		390 N	358	-0-	-32	-0-	357 2	1 9 Y	1	1 1		-0-
*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-

PIERCE-HENDERSON 7 WELL #: 7 RRCID -> 238417 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6258 - 6879												
*06		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2	N	-0-			-0-
*07		248 N	234	-0-	-14	-0-	234 2	N	-0-			-0-
*08		217 N	145	-0-	-72	-0-	145 2	N	-0-			-0-
*09		210 N	168	-0-	-42	-0-	168 2	N	-0-			-0-
*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-

CLEGG "84" WELL #: 5 RRCID -> 238450 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5772 - 6754												
*05		120 N	120	-0-	-0-	-0-	119 2	1 9 Y	1	1 1		-0-
*06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	119 2	1 9 Y	1	1 1		-0-
*07		118 N	118	-0-	-0-	-0-	117 2	1 9 Y	1	1 1		-0-
*08		116 N	116	-0-	-0-	-0-	115 2	1 9 Y	1	1 1		-0-
*09		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2	Y	-0-			-0-
*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-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
CARSON, IRA "54" WELL #: 12 RRCID -> 239796 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 6100 - 7230														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
*05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	315	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
*06	1020 N	317	-0-	-703	-0-	315	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*07	1054 N	1039	-0-	-15	-0-	1031	2	8	9	Y	7	7	1	-0-
*08	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1040	2	10	9	Y	9	9	1	-0-
*09	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1009	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
*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-

MOODY ESTATE "53" WELL #: 7 RRCID -> 239797 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6076 - 7268														
*05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	337	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
*06	420 N	339	-0-	-81	-0-	337	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*07	434 N	350	-0-	-84	-0-	347	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
*08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	376	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
*09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	336	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*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-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 13 RRCID -> 239800 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5900 - 7111														
*05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	142	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	141	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	135	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*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-

PIERCE, J. S. "17" WELL #: 8 RRCID -> 240241 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 6144 - 6928														
*05	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	988	2	13	9	Y	12	12	1	-0-
*06	995 N	995	-0-	-0-	-0-	988	2	7	9	Y	6	6	1	-0-
*07	985 N	985	-0-	-0-	-0-	977	2	8	9	Y	7	7	1	-0-
*08	997 N	997	-0-	-0-	-0-	987	2	10	9	Y	9	9	1	-0-
*09	990 N	964	-0-	-26	-0-	960	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
*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-

PIERCE, J. S. 100 WELL #: 4 RRCID -> 240256 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 5894 - 6822														
*05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	449	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
*06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	449	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
*07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	446	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
*08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	451	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
*09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	451	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*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-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
PIERCE, J. S. "4A" WELL #: 5 RRCID -> 240508 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5796 - 6762													
M	O	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
*05		250 N	250	-0-	-0-	-0-	248 2	2 9	Y	2	2 1	-0-	
*06		270 N	249	-0-	-21	-0-	248 2	1 9	Y	1	1 1	-0-	
*07		257 N	257	-0-	-0-	-0-	255 2	2 9	Y	2	2 1	-0-	
*08		252 N	252	-0-	-0-	-0-	250 2	2 9	Y	2	2 1	-0-	
*09		271 N	271	-0-	-0-	-0-	270 2	1 9	Y	1	1 1	-0-	
*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-	

PIERCE, J. S. 1A WELL #: 4 RRCID -> 240510 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5750 - 6638													
*05		166 N	166	-0-	-0-	-0-	164 2	2 9	Y	2	2 1	-0-	
*06		210 N	165	-0-	-45	-0-	164 2	1 9	Y	1	1 1	-0-	
*07		153 N	153	-0-	-0-	-0-	152 2	1 9	Y	1	1 1	-0-	
*08		155 N	106	-0-	-49	-0-	105 2	1 9	Y	1	1 1	-0-	
*09		150 N	142	-0-	-8	-0-	141 2	1 9	Y	1	1 1	-0-	
*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-	

CLEGG WELL #: 14 RRCID -> 240512 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 5872 - 6923													
*05		114 N	114	-0-	-0-	-0-	113 2	1 9	Y	1	1 1	-0-	
*06		114 N	114	-0-	-0-	-0-	113 2	1 9	Y	1	1 1	-0-	
*07		93 N	46	-0-	-47	-0-	46 2		Y	-0-	-0-	-0-	
*08		93 N	3	-0-	-90	-0-	3 2		Y	-0-	-0-	-0-	
*09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
*10		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		Y	-0-	-0-	-0-	
*11		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
*01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	

CLEGG 84 WELL #: 6 RRCID -> 240749 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 5744 - 6958													
*05		477 N	477	-0-	-0-	-0-	471 2	6 9	Y	5	5 1	-0-	
*06		474 N	474	-0-	-0-	-0-	471 2	3 9	Y	3	3 1	-0-	
*07		484 N	484	-0-	-0-	-0-	481 2	3 9	Y	3	3 1	-0-	
*08		482 N	482	-0-	-0-	-0-	478 2	4 9	Y	4	4 1	-0-	
*09		480 N	477	-0-	-3	-0-	475 2	2 9	Y	2	2 1	-0-	
*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-	

ZIPP RANCH 34 WELL #: 16 RRCID -> 241010 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5990 - 6704													
*05		381 N	381	-0-	-0-	-0-	378 2	3 9	Y	3	3 1	-0-	
*06		380 N	380	-0-	-0-	-0-	378 2	2 9	Y	2	2 1	-0-	
*07		377 N	377	-0-	-0-	-0-	374 2	3 9	Y	3	3 1	-0-	
*08		374 N	374	-0-	-0-	-0-	371 2	3 9	Y	3	3 1	-0-	
*09		359 N	359	-0-	-0-	-0-	358 2	1 9	Y	1	1 1	-0-	
*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-	

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	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
*05		492 N	492	-0-	-0-	-0-	485 2	7 9	Y	6	6 1			-0-
*06		510 N	488	-0-	-22	-0-	485 2	3 9	Y	3	3 1			-0-
*07		496 N	352	-0-	-144	-0-	349 2	3 9	Y	3	3 1			-0-
*08		496 N	369	-0-	-127	-0-	366 2	3 9	Y	3	3 1			-0-
*09		480 N	396	-0-	-84	-0-	395 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
*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-

COATES, DOLLYE 69 WELL #: 9 RRCID -> 241017 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5998 - 6660														
*05		491 N	491	-0-	-0-	-0-	484 2	7 9	Y	6	6 1			-0-
*06		487 N	487	-0-	-0-	-0-	484 2	3 9	Y	3	3 1			-0-
*07		496 N	449	-0-	-47	-0-	446 2	3 9	Y	3	3 1			-0-
*08		496 N	441	-0-	-55	-0-	437 2	4 9	Y	4	4 1			-0-
*09		480 N	404	-0-	-76	-0-	403 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
*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-

COATES, DOLLYE 69 WELL #: 10 RRCID -> 241020 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6262 - 6903														
*05		267 N	267	-0-	-0-	-0-	264 2	3 9	Y	3	3 1			-0-
*06		265 N	265	-0-	-0-	-0-	264 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
*07		68 N	68	-0-	-0-	-0-	67 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
*08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	69 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
*09		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		Y	-0-				-0-
*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-

MILLSIPAUGH, DOROTHY "36D" WELL #: 2 RRCID -> 241484 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6199 - 7314														
*05		247 N	247	-0-	-0-	-0-	241 2	6 9	Y	5	5 1			-0-
*06		660 N	243	-0-	-417	-0-	241 2	2 9	Y	2	2 1			-0-
*07		593 N	593	-0-	-0-	-0-	589 2	4 9	Y	4	4 1			-0-
*08		522 N	522	-0-	-0-	-0-	516 2	6 9	Y	5	5 1			-0-
*09		719 N	719	-0-	-0-	-0-	717 2	2 9	Y	2	2 1			-0-
*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-

MILLSIPAUGH, DOROTHY B. "22A" WELL #: 6 RRCID -> 241649 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5773 - 6953														
*05		503 N	503	-0-	-0-	-0-	496 2	7 9	Y	6	6 1			-0-
*06		499 N	499	-0-	-0-	-0-	496 2	3 9	Y	3	3 1			-0-
*07		676 N	676	-0-	-0-	-0-	670 2	6 9	Y	5	5 1			-0-
*08		638 N	638	-0-	-0-	-0-	631 2	7 9	Y	6	6 1			-0-
*09		581 N	581	-0-	-0-	-0-	579 2	2 9	Y	2	2 1			-0-
*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-

 OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 MILLSPAUGH, SARAH "C" 70 WELL #: 6 RRCID -> 241959 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6257 - 7227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	238	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	238	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	259	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*08	248 N	216	-0-	-32	-0-	214	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	246	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*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-

 HENDERSON "C" (BBB6) WELL #: 6 RRCID -> 242213 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6019 - 6622

*05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	105	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
*07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
*08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
*09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
*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-

 HENDERSON, J. W. WELL #: 6 RRCID -> 242387 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6265 - 6821

*05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	660	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	660	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	651 N	598	-0-	-53	-0-	596	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*08	651 N	586	-0-	-65	-0-	583	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*09	660 N	584	-0-	-76	-0-	583	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*10	589 N	566	-0-	-23	-0-	564	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*11	570 N	562	-0-	-8	-0-	559	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*12	589 N	585	-0-	-4	-0-	582	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	581	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

 CLEGG 83 WELL #: 7 RRCID -> 243580 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5824 - 6902

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	6	1			-0-
01	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

*06	450 N	364	-0-	-86	-0-	364	2			N	-0-					-0-
*07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
*08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
*09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 UNION PACIFIC "A" WELL #: 93 RRCID -> 243617 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6033 - 6625

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*06		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-			-0-
*07		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-			-0-
*08		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-			-0-
*09		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-			-0-
*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-

UNION PACIFIC WELL #: 108 RRCID -> 243791 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6250 - 6890

*06		690 N	647	-0-	-43	-0-	647 2		N	-0-			-0-
*07		682 N	632	-0-	-50	-0-	632 2		N	-0-			-0-
*08		651 N	456	-0-	-195	-0-	456 2		N	-0-			-0-
*09		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2		N	-0-			-0-
*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-

BEAN "C" WELL #: 8 RRCID -> 243793 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8676 - 8849

*06		690 N	622	-0-	-68	-0-	622 2		N	-0-			-0-
*07		651 N	533	-0-	-118	-0-	533 2		N	-0-			-0-
*08		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 2		N	-0-			-0-
*09		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2		N	-0-			-0-
*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-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE GU WELL #: 7 RRCID -> 245044 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6129 - 6776

*06		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2		N	-0-			-0-
*07		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2		N	-0-			-0-
*08		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2		N	-0-			-0-
*09		870 N	828	-0-	-42	-0-	828 2		N	-0-			-0-
*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-

MONTGOMERY 20 WELL #: 6 RRCID -> 245047 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6136 - 6667

*05		229 N	229	-0-	-0-	-0-	228 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*06		229 N	229	-0-	-0-	-0-	228 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*07		248 N	230	-0-	-18	-0-	229 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*08		232 N	232	-0-	-0-	-0-	231 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*09		240 N	201	-0-	-39	-0-	201 2		Y	-0-			-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
UNION PACIFIC "7" WELL #: 9 RRCID -> 245049 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6399 - 6638												
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
*06		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-		-0-
*07		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-		-0-
*08		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-		-0-
*09		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-		-0-
*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-

WATSON RANCH WELL #: 909 RRCID -> 246318 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6064 - 6346												
*05		183 N	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
*06		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	Y	-0-		-0-
*07		179 N	179	-0-	-0-	-0-	178	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
*08		186 N	179	-0-	-7	-0-	178	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
*09		180 N	159	-0-	-21	-0-	159	2	Y	-0-		-0-
*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-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 9 RRCID -> 247071 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6260 - 6700												
*05		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-		-0-
*06		180 N	157	-0-	-23	-0-	157	2	N	-0-		-0-
*07		217 N	110	-0-	-107	-0-	110	2	N	-0-		-0-
*08		186 N	96	-0-	-90	-0-	96	2	N	-0-		-0-
*09		150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2	N	-0-		-0-
*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-

MONTGOMERY 20 WELL #: 5 RRCID -> 247072 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6105 - 6586												
*05		833 N	833	-0-	-0-	-0-	827	2	6 9 Y	5	5 1	-0-
*06		829 N	829	-0-	-0-	-0-	827	2	2 9 Y	2	2 1	-0-
*07		743 N	743	-0-	-0-	-0-	740	2	3 9 Y	3	3 1	-0-
*08		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1055	2	4 9 Y	4	4 1	-0-
*09		910 N	910	-0-	-0-	-0-	908	2	2 9 Y	2	2 1	-0-
*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-

HENDERSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 247074 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6394 - 8873												
*06		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2	N	-0-		-0-
*07		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2	N	-0-		-0-
*08		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2	N	-0-		-0-
*09		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2	N	-0-		-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND)										//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC										//CONT.// 760218							
MILLSPAUGH, AUSTIN C. 32B										WELL #: 5		RRCID -> 247148		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6658 - 7322	
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
*05		653 N	653	-0-	-0-	-0-	645	2	8	9	Y	7	7	1		-0-	
*06		649 N	649	-0-	-0-	-0-	645	2	4	9	Y	4	4	1		-0-	
*07		651 N	609	-0-	-42	-0-	603	2	6	9	Y	5	5	1		-0-	
*08		651 N	648	-0-	-3	-0-	641	2	7	9	Y	6	6	1		-0-	
*09		660 N	606	-0-	-54	-0-	604	2	2	9	Y	2	2	1		-0-	
*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-	

HOOVER, LAURA ESTATE 41C										WELL #: 9		RRCID -> 247183		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6188 - 7384	
*05		433 N	433	-0-	-0-	-0-	427	2	6	9	Y	5	5	1		-0-	
*06		429 N	429	-0-	-0-	-0-	427	2	2	9	Y	2	2	1		-0-	
*07		434 N	423	-0-	-11	-0-	420	2	3	9	Y	3	3	1		-0-	
*08		434 N	432	-0-	-2	-0-	428	2	4	9	Y	4	4	1		-0-	
*09		420 N	405	-0-	-15	-0-	403	2	2	9	Y	2	2	1		-0-	
*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-	

ROBERTSON "19"										WELL #: 5		RRCID -> 247441		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6320 - 8960	
*05		129 N	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
*06		129 N	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
*07		154 N	154	-0-	-0-	-0-	153	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
*08		112 N	112	-0-	-0-	-0-	111	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
*09		145 N	145	-0-	-0-	-0-	144	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
*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-	

HENDERSON "A"										WELL #: 5		RRCID -> 247444		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6356 - 8856	
*06		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-				-0-	
*07		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-				-0-	
*08		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-				-0-	
*09		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-				-0-	
*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-	

PIERCE, J. S. "4A"										WELL #: 6		RRCID -> 250749		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 6959 PERF. 5872 - 6754	
*05		263 N	263	-0-	-0-	-0-	260	2	3	9	Y	3	3	1		-0-	
*06		262 N	262	-0-	-0-	-0-	260	2	2	9	Y	2	2	1		-0-	
*07		310 N	268	-0-	-42	-0-	266	2	2	9	Y	2	2	1		-0-	
*08		267 N	267	-0-	-0-	-0-	265	2	2	9	Y	2	2	1		-0-	
*09		270 N	251	-0-	-19	-0-	250	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
*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-	

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
MILLSPAUGH, AUSTIN 14A WELL #: 5 RRCID -> 255269 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 5949 - 6595															
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
*05		320 N	320	-0-	-0-	-0-	316	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
*06		318 N	318	-0-	-0-	-0-	316	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*07		310 N	297	-0-	-13	-0-	295	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*08		310 N	217	-0-	-93	-0-	215	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*09		346 N	346	-0-	-0-	-0-	345	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*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-

COATES, DOLLYE 69 WELL #: 11 RRCID -> 255359 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 6041 - 6712															
*05		384 N	384	-0-	-0-	-0-	359	2	25	9	Y	23	4	1	140
*06		387 N	387	-0-	-0-	-0-	359	2	28	9	Y	25	2	1	163
*07		386 N	386	-0-	-0-	-0-	366	2	20	9	Y	18	3	1	178
*08		374 N	374	-0-	-0-	-0-	352	2	22	9	Y	20	179	1	19
*09		402 N	402	-0-	-0-	-0-	385	2	17	9	Y	15	1	1	33
*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

CARSON, IRA 10 WELL #: 18 RRCID -> 255662 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 6037 - 6559															
*05		215 N	215	-0-	-0-	-0-	213	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*06		214 N	214	-0-	-0-	-0-	213	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*07		208 N	208	-0-	-0-	-0-	206	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*08		210 N	210	-0-	-0-	-0-	208	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*09		191 N	191	-0-	-0-	-0-	190	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*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-

CARSON, IRA 10 WELL #: 19 RRCID -> 255822 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 5944 - 6567															
*05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*07		98 N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*08		93 N	92	-0-	-1	-0-	91	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*09		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-			-0-
*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-

HATTON, EH 12 WELL #: 12 RRCID -> 256184 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 5720 - 6977															
*05		128 N	128	-0-	-0-	-0-	127	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*06		128 N	128	-0-	-0-	-0-	127	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*07		146 N	146	-0-	-0-	-0-	145	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*08		221 N	221	-0-	-0-	-0-	219	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*09		158 N	158	-0-	-0-	-0-	157	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
MILLSPAUGH, A. 13		WELL #: 7		RRCID -> 256270		COMPL. DATE 03/05/2010			TOTAL DEPTH 7173 PERF. 6044 - 6639					
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	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
*05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	83 2	1 9	Y	1	1	1	1	1	-0-
*06	90 N	83	-0-	-7	-0-	83 2		Y	-0-					-0-
*07	93 N	59	-0-	-34	-0-	59 2		Y	-0-					-0-
*08	93 N	37	-0-	-56	-0-	37 2		Y	-0-					-0-
*09	90 N	64	-0-	-26	-0-	64 2		Y	-0-					-0-
*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	1	1	-0-
*01	62 N	34	-0-	-28	-0-	34 2		Y	-0-					-0-

MILLSPAUGH, A. 13		WELL #: 6		RRCID -> 256373		COMPL. DATE 03/11/2010			TOTAL DEPTH 7139 PERF. 6072 - 6665					
*05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	367 2	4 9	Y	4	4	1	1	1	-0-
*06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	367 2	2 9	Y	2	2	1	1	1	-0-
*07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	405 2	3 9	Y	3	3	1	1	1	-0-
*08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	402 2	4 9	Y	4	4	1	1	1	-0-
*09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	395 2	1 9	Y	1	1	1	1	1	-0-
*10	403 N	181	-0-	-222	-0-	180 2	1 9	Y	1	1	1	1	1	-0-
*11	390 N	357	-0-	-33	-0-	354 2	3 9	Y	3	3	1	1	1	-0-
*12	403 N	320	-0-	-83	-0-	316 2	4 9	Y	4	4	1	1	1	-0-
*01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	295 2	3 9	Y	3	3	1	1	1	-0-

MONTGOMERY 20		WELL #: 7		RRCID -> 256380		COMPL. DATE 03/19/2010			TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6098 - 6588					
*05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	916 2	6 9	Y	5	5	1	1	1	-0-
*06	930 N	918	-0-	-12	-0-	916 2	2 9	Y	2	2	1	1	1	-0-
*07	951 N	951	-0-	-0-	-0-	948 2	3 9	Y	3	3	1	1	1	-0-
*08	930 N	927	-0-	-3	-0-	923 2	4 9	Y	4	4	1	1	1	-0-
*09	930 N	902	-0-	-28	-0-	900 2	2 9	Y	2	2	1	1	1	-0-
*10	961 N	829	-0-	-132	-0-	827 2	2 9	Y	2	2	1	1	1	-0-
*11	900 N	860	-0-	-40	-0-	856 2	4 9	Y	4	4	1	1	1	-0-
*12	930 N	855	-0-	-75	-0-	849 2	6 9	Y	5	5	1	1	1	-0-
*01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	838 2	2 9	Y	2	2	1	1	1	-0-

MONTGOMERY 20		WELL #: 8		RRCID -> 257390		COMPL. DATE 03/26/2010			TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6130 - 6538					
*05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	285 2	1 9	Y	1	1	1	1	1	-0-
*06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	285 2	1 9	Y	1	1	1	1	1	-0-
*07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	284 2	1 9	Y	1	1	1	1	1	-0-
*08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	253 2	1 9	Y	1	1	1	1	1	-0-
*09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	334 2	1 9	Y	1	1	1	1	1	-0-
*10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	284 2	1 9	Y	1	1	1	1	1	-0-
*11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	252 2	1 9	Y	1	1	1	1	1	-0-
*12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	257 2	1 9	Y	1	1	1	1	1	-0-
*01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	310 2	1 9	Y	1	1	1	1	1	-0-

MONTGOMERY 20		WELL #: 9		RRCID -> 258157		COMPL. DATE 04/12/2010			TOTAL DEPTH 6814 PERF. 6116 - 6546					
*05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	321 2	2 9	Y	2	2	1	1	1	-0-
*06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	321 2	1 9	Y	1	1	1	1	1	-0-
*07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	312 2	1 9	Y	1	1	1	1	1	-0-
*08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	311 2	1 9	Y	1	1	1	1	1	-0-
*09	300 N	295	-0-	-5	-0-	294 2	1 9	Y	1	1	1	1	1	-0-
*10	310 N	269	-0-	-41	-0-	268 2	1 9	Y	1	1	1	1	1	-0-
*11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	301 2	1 9	Y	1	1	1	1	1	-0-
*12	310 N	300	-0-	-10	-0-	298 2	2 9	Y	2	2	1	1	1	-0-
*01	279 N	261	-0-	-18	-0-	260 2	1 9	Y	1	1	1	1	1	-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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*01	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								
*05	917	N	917	-0-	-0-	905	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
*06	911	N	911	-0-	-0-	905	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*07	907	N	907	-0-	-0-	900	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*08	926	N	926	-0-	-0-	917	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
*09	900	N	838	-0-	-62	835	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*10	899	N	587	-0-	-312	583	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*11	900	N	517	-0-	-383	511	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*12	868	N	495	-0-	-373	488	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*01	589	N	490	-0-	-99	486	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965		WELL #: 1		RRCID -> 037117		COMPL. DATE 09/04/1965		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6572 - 6767						
08	53	N	53	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62					N	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 23		WELL #: 1		RRCID -> 037386		COMPL. DATE 08/13/1965		TOTAL DEPTH 9576 PERF. N/A								
08	545	N	545	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
09	558	N	558	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150					N	-0-					-0-
12	913	N	913	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 2		WELL #: 1		RRCID -> 037804		COMPL. DATE 12/20/1965		TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6242 - 6697								
08	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	355	N	355	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-

PIERCE, VICTOR		WELL #: 1		RRCID -> 049673		COMPL. DATE 12/01/1970		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A								
08	3	N	-0-	-0-	-3					N	-0-					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	16	N	16	-0-	-0-	16	3			N	-0-					63
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	31	N	-0-	-0-	-31					N	-0-					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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	Y	-0-		8
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	Y	-0-		8
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

PIERCE, V. I.		WELL #: 2		RRCID -> 065222		COMPL. DATE 07/19/1975		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
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

MONTGOMERY, C. C. "1"		WELL #: 2		RRCID -> 070427		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6043 - 6239			
08	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	3	N	-0-		-0-
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-		-0-
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-

MONTGOMERY, C. C. "8A"		WELL #: 1		RRCID -> 070428		COMPL. DATE 01/08/1977		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A			
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-		-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-		-0-
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-

MONTGOMERY, C. C. "5A"		WELL #: 1		RRCID -> 070430		COMPL. DATE 12/10/1976		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A			
08	279 N	179	-0-	-100	-0-	179	3	N	-0-		-0-
09	240 N	210	-0-	-30	-0-	210	3	N	-0-		-0-
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-

PIERCE, V. I. "A"		WELL #: 401		RRCID -> 073769		COMPL. DATE 10/06/1977		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A			
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

MONTGOMERY, C.C. "11S"		WELL #: 3		RRCID -> 074022		COMPL. DATE 09/18/1977		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A			
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3	N	-0-		-0-
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-		-0-
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-

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	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
08	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3				-0-
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3				-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-						-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-						-0-
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MONTGOMERY, C. C. "11"		WELL #: 2		RRCID -> 074024		COMPL. DATE 09/20/1977		TOTAL DEPTH 6700		PERF. N/A	
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3				-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3				-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						-0-
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3				-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MONTGOMERY, C. C. "7"		WELL #: 2		RRCID -> 074025		COMPL. DATE 09/23/1977		TOTAL DEPTH 6700		PERF. N/A	
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3				-0-
09	120 N	96	-0-	-24	-0-	96	3				-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						-0-
11	120 N	1	-0-	-119	-0-	1	3				-0-
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MONTGOMERY, C.C. "10S"		WELL #: 2		RRCID -> 074027		COMPL. DATE 09/15/1977		TOTAL DEPTH 6700		PERF. N/A	
08	186 N	135	-0-	-51	-0-	135	3				-0-
09	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	3				-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						-0-
11	120 N	1	-0-	-119	-0-	1	3				-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MONTGOMERY, C.C. "10"		WELL #: 3		RRCID -> 074028		COMPL. DATE 09/19/1977		TOTAL DEPTH 6700		PERF. N/A	
08	403 N	359	-0-	-44	-0-	359	3				-0-
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3				-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-						-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-						-0-
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MONTGOMERY, C. C. "11"		WELL #: 5		RRCID -> 074029		COMPL. DATE 09/17/1977		TOTAL DEPTH 6700		PERF. N/A	
08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3				-0-
09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3				-0-
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-						-0-
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-						-0-
12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MONTGOMERY, C. C. 11S		WELL #: 4		RRCID -> 074030		COMPL. DATE 09/17/1977		TOTAL DEPTH 6700		PERF. N/A	
08	651 N	416	-0-	-235	-0-	416	3				-0-
09	480 N	430	-0-	-50	-0-	430	3				-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-						-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-						-0-
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

MONTGOMERY, C. C. ESTATE		WELL #: 1 Z		RRCID -> 078797		COMPL. DATE 06/15/1996		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6271 - 6306	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				4
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

PIERCE, V. I.		WELL #: 302		RRCID -> 079653		COMPL. DATE 11/24/1978		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6057 - 6100	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				77
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

MONTGOMERY 2		WELL #: 2		RRCID -> 099102		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH 6933 PERF. 6085 - 6385	
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		-0-
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		-0-
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-

MONTGOMERY, C.C. "11S"		WELL #: 8		RRCID -> 105545		COMPL. DATE 05/21/1983		TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6017 - 6425	
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3		-0-
09	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	3		-0-
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-

MONTGOMERY, C. C. "8A"		WELL #: 3		RRCID -> 105745		COMPL. DATE 05/25/1983		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5775 - 6212	
08	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3		-0-
09	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	3		-0-
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-

MONTGOMERY, C.C. "10S"		WELL #: 6		RRCID -> 105911		COMPL. DATE 06/01/1983		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6119 - 6256	
08	248 N	205	-0-	-43	-0-	205	3		-0-
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3		-0-
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-

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	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
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-		-0-
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3	N	-0-		-0-
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-

MONTGOMERY, C. C. "2"		WELL #: 6		RRCID -> 113117		COMPL. DATE 10/06/1984		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5962 - 6365			
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3	N	-0-		-0-
09	570 N	117	-0-	-453	-0-	117	3	N	-0-		-0-
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-

MONTGOMERY, C. C. "9A"		WELL #: 4		RRCID -> 113318		COMPL. DATE 10/09/1984		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6104 - 6255			
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-		-0-
09	150 N	121	-0-	-29	-0-	121	3	N	-0-		-0-
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-

PIERCE, V. I.		WELL #: 309		RRCID -> 114646		COMPL. DATE 12/24/1984		TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6076 - 6406			
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3	Y	-0-		8
09	300 N	127	-0-	-173	-0-	127	3	Y	-0-		8
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

MONTGOMERY, C.C. "10S"		WELL #: 8		RRCID -> 126614		COMPL. DATE 02/13/1988		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6030 - 6186			
08	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3	N	-0-		-0-
09	210 N	166	-0-	-44	-0-	166	3	N	-0-		-0-
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-

MONTGOMERY, C. C. "6D"		WELL #: 6		RRCID -> 126859		COMPL. DATE 02/28/1988		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6035 - 6484			
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		-0-
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-

MONTGOMERY, C. C. "1"		WELL #: 7		RRCID -> 128807		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6019 - 6228			
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3	N	-0-		-0-
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3	N	-0-		-0-
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-

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) 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
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-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-

MONTGOMERY 1		WELL #: 102		RRCID -> 130492		COMPL. DATE 02/23/1989		TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6521 - 6757					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-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		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3	N	-0-			-0-

PIERCE, V. I.		WELL #: 12		RRCID -> 131402		COMPL. DATE 02/11/1977		TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5979 - 6425					
08		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	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	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

PIERCE, V. I.		WELL #: 204		RRCID -> 133383		COMPL. DATE 12/07/1989		TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6413 - 6431					
08		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3	Y	-0-			107
09		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	Y	-0-			107
10		62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3	Y	-0-			107
11		450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-			107
12		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	Y	-0-			107
01		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	Y	-0-			107

HENDERSON 23		WELL #: 3		RRCID -> 137980		COMPL. DATE 03/12/1991		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6378 - 6966					
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			-0-
09		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-			-0-
01		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-			-0-

MONTGOMERY 1		WELL #: 3		RRCID -> 138240		COMPL. DATE 03/28/1991		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6483 - 6775					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-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		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. ESTATE		WELL #: 302		RRCID -> 147324		COMPL. DATE 10/15/1993		TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6276 - 6766					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

MONTGOMERY, C. C. "11"		WELL #: 12		RRCID -> 158835		COMPL. DATE 05/11/1996		TOTAL DEPTH 6560		PERF. 6298 - 6412					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

MONTGOMERY, C.C. "10"		WELL #: 10		RRCID -> 158838		COMPL. DATE 05/09/1996		TOTAL DEPTH 6830		PERF. 6194 - 6364					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

MONTGOMERY, C.C. "10"		WELL #: 9		RRCID -> 159291		COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH 6501		PERF. 6170 - 6334					
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-				-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-				-0-
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-

MONTGOMERY, C.C. "10S"		WELL #: 10		RRCID -> 159600		COMPL. DATE 06/09/1996		TOTAL DEPTH 6525		PERF. 6014 - 6176					
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-				-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-				-0-
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-

MONTGOMERY, C. C. "9A"		WELL #: 5		RRCID -> 160630		COMPL. DATE 07/25/1996		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6082 - 6590					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

MONTGOMERY, C. C. "7"		WELL #: 4		RRCID -> 161043		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6214 - 6368					
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-				-0-
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-				-0-
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-

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 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	EOM BALANCE
08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-			80
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-			80
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

MONTGOMERY, C. C. "1"		WELL #: 9		RRCID -> 161485		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 6633		PERF. 6072 - 6218				
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
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-

MONTGOMERY, C.C. "10S"		WELL #: 11		RRCID -> 164901		COMPL. DATE 08/10/1997		TOTAL DEPTH 6532		PERF. 6064 - 6236				
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			-0-
09	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-			-0-
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-

MONTGOMERY 1		WELL #: 4		RRCID -> 165541		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 7027		PERF. 6728 - 6750				
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
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-

MONTGOMERY 1		WELL #: 5		RRCID -> 165542		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 7054		PERF. 6194 - 6756				
08	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-			-0-
09	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-			-0-
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-

MONTGOMERY 2		WELL #: 3		RRCID -> 165543		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 7126		PERF. 6173 - 6703				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

MONTGOMERY 2		WELL #: 4		RRCID -> 165853		COMPL. DATE 11/22/1997		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6038 - 6572				
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-			-0-
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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	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
08	403 N	306	-0-	-97	-0-	306 3	N	-0-		-0-
09	390 N	326	-0-	-64	-0-	326 3	N	-0-		-0-
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-

PIERCE, V. I.		WELL #: 409		RRCID -> 168521		COMPL. DATE 04/08/1998		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5931 - 6345		
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3	Y	-0-		6
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	Y	-0-		6
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

PIERCE, V. I.		WELL #: 509		RRCID -> 168522		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6314 - 6531		
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3	Y	-0-		18
09	150 N	109	-0-	-41	-0-	109 3	Y	-0-		18
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

HENDERSON 23		WELL #: 5		RRCID -> 170725		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6694 - 6982		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	N	-0-		-0-
01	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 3	N	-0-		-0-

HENDERSON 23		WELL #: 7		RRCID -> 170728		COMPL. DATE 10/15/1998		TOTAL DEPTH 9020 PERF. 6447 - 6752		
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-		-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-		-0-
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-

HENDERSON 23		WELL #: 2		RRCID -> 171641		COMPL. DATE 12/26/1998		TOTAL DEPTH 9706 PERF. 6434 - 8680		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3	N	-0-		-0-
09	270 N	243	-0-	-27	-0-	243 3	N	-0-		-0-
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-

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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HENDERSON 23		WELL #: 8		RRCID -> 174603		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6508 - 6534								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MONTGOMERY, C. C. "7"		WELL #: 7		RRCID -> 177841		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6050 - 6198								
08	248 N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					-0-
09	240 N	184	-0-	-56	-0-	184	3			N	-0-					-0-
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-

MONTGOMERY, C. C. "11"		WELL #: 16		RRCID -> 177847		COMPL. DATE 03/02/2002		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6058 - 6420								
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
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-

MONTGOMERY 2		WELL #: 5		RRCID -> 185761		COMPL. DATE 09/17/2001		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6104 - 6377								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MONTGOMERY 1		WELL #: 7		RRCID -> 185762		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6194 - 6748								
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
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-

MONTGOMERY "1"		WELL #: 6		RRCID -> 186348		COMPL. DATE 10/08/2001		TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6732 - 6742								
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
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-

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 GAS LIFT(L)	STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3	N	-0-	-0-	-0-
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3	N	-0-	-0-	-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	240 N	1	-0-	-239	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

BEAN		WELL #: 3404		RRCID -> 203396		COMPL. DATE 03/16/2004		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6460 - 6955			
08	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3	N	-0-	-0-	-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-	-0-	-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-	-0-	-0-
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-	-0-	-0-

VADA BEAN		WELL #: 1		RRCID -> 204601		COMPL. DATE 03/23/2004		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6126 - 6605			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
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-

MONTGOMERY 2		WELL #: 8		RRCID -> 205083		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 648 - 6787			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

BEAN		WELL #: 2703		RRCID -> 205209		COMPL. DATE 03/07/2004		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6414 - 6732			
08	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3	N	-0-	-0-	-0-
09	210 N	188	-0-	-22	-0-	188	3	N	-0-	-0-	-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-	-0-	-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY 1		WELL #: 8		RRCID -> 206764		COMPL. DATE 07/19/2004		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6194 - 6760			
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-	-0-	-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C C		WELL #: 304		RRCID -> 211293		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6469 - 6488			
08	DLQ G-10	548	-0-	548	647	548	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	DLQ G-10	554	-0-	554	1201	554	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1201			Y	-0-	-0-	-0-
11	1201 N	-0-	-0-	-1201	-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-

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	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
08	DLQ	G-10	549	-0-	549	648	549 3			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	555	-0-	555	1203	555 3			Y	-0-					-0-
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-

BEAN, VADA		WELL #: 2		RRCID -> 216832		COMPL. DATE 12/11/2005		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6170 - 6694								
08	1271	N	1161	-0-	-110	-0-	1161 3			N	-0-					16
09	1200	N	1077	-0-	-123	-0-	1077 3			N	-0-					16
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

WOLFCAMP ENERGY, LLC		935660		WELL #: 438A		RRCID -> 232510		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 5674 PERF. 4823 - 5022						
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317 2			N	-0-					-0-
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	30 2			N	-0-					-0-
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-

WTG EXPLORATION		945220		WELL #: 1		RRCID -> 030761		COMPL. DATE 04/10/1963		TOTAL DEPTH 10541 PERF. N/A						
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91 2			N	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83 2			N	-0-					-0-
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-

HUNT-MILLER		WELL #: 1		RRCID -> 033243		COMPL. DATE 12/27/1963		TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A								
08	279	N	32	-0-	-247	-0-	32 2			Y	-0-					6
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254 2			Y	-0-					6
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

HENDERSON		WELL #: 2		RRCID -> 035098		COMPL. DATE 11/25/1964		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A								
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101 2			N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91 2			N	-0-					-0-
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-

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2	N	-0-	-0-	-0-
09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2	N	-0-	-0-	-0-
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2	N	-0-	-0-	-0-
11	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2	N	-0-	-0-	-0-
12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2	N	-0-	-0-	-0-
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2	N	-0-	-0-	-0-

MILLER		WELL #: 1		RRCID -> 085434		COMPL. DATE 12/06/1979		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6137 - 6430		
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-	9
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-	9
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

MILLER		WELL #: 2		RRCID -> 104078		COMPL. DATE 02/10/1983		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6126 - 6450		
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	Y	-0-	7
09	330 N	199	-0-	-131	-0-	199	2	Y	-0-	7
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

MILLER		WELL #: 3		RRCID -> 147179		COMPL. DATE 10/15/1993		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6175 - 6453		
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	Y	-0-	7
09	150 N	119	-0-	-31	-0-	119	2	Y	-0-	7
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

HUNT-MILLER		WELL #: 2		RRCID -> 155653		COMPL. DATE 08/24/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6174 - 6496		
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	Y	-0-	42
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	Y	-0-	42
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

MILLER		WELL #: 4		RRCID -> 156229		COMPL. DATE 11/16/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6330 - 6362		
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-	27
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-	27
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

MILLER		WELL #: 6		RRCID -> 158970		COMPL. DATE 06/02/1996		TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6132 - 6431		
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	Y	-0-	24
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	Y	-0-	24
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

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	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	Y	-0-		18
09	270 N	37	-0-	-233	-0-	37	2	Y	-0-		18
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

MILLER		WELL #: 5		RRCID -> 166700		COMPL. DATE 12/15/1997		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6161 - 6658	
08	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	2	Y	-0-		24
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2	Y	-0-		24
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

HENDERSON		WELL #: 4		RRCID -> 167068		COMPL. DATE 01/19/1998		TOTAL DEPTH 6977		PERF. 6194 - 6783	
08	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2	N	-0-		-0-
09	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	2	N	-0-		-0-
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-

HENDERSON		WELL #: 5		RRCID -> 171390		COMPL. DATE 12/03/1998		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6226 - 6802	
08	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2	N	-0-		-0-
09	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	2	N	-0-		-0-
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-

UNIVERSITY "30-35"		WELL #: 1		RRCID -> 177998		COMPL. DATE 06/11/2000		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6365 - 6450	
08	341 N	201	-0-	-140	-0-	201	2	Y	-0-		1
09	270 N	104	-0-	-166	-0-	104	2	Y	-0-		1
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

UNIVERSITY "30-35"		WELL #: 2		RRCID -> 178821		COMPL. DATE 08/20/2000		TOTAL DEPTH 6660		PERF. 6361 - 6403	
08	124 N	59	-0-	-65	-0-	59	2	Y	-0-		13
09	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2	Y	-0-		13
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

UNIVERSITY "30-35"		WELL #: 3-L		RRCID -> 180448		COMPL. DATE 12/24/2000		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6233 - 6324	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
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

OIL AND GAS DIVISION

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	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-	-0-
09	750 N	247	-0-	-503	-0-	247	2			N	-0-	-0-
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-

UNIVERSITY "30-35A"		WELL #: 1		RRCID -> 181241		COMPL. DATE 01/12/2001			TOTAL DEPTH 6706 PERF. 6349 - 6423			
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-	190
09	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-	190
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

UNIVERSITY "30-35"		WELL #: 4		RRCID -> 182759		COMPL. DATE 04/29/2001			TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6258 - 6372			
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-	4
09	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2			Y	-0-	4
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

UNIVERSITY "30-24"		WELL #: 1		RRCID -> 183500		COMPL. DATE 06/27/2001			TOTAL DEPTH 7970 PERF. 6574 - 7272			
08	279 N	214	-0-	-65	-0-	214	2			N	-0-	27
09	300 N	174	-0-	-126	-0-	174	2			N	-0-	27
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

COUCH, S. E. 2A		WELL #: 2		RRCID -> 198958		COMPL. DATE 08/05/2003			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6270 - 6840			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
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

COUCH 2, S.E.		WELL #: 3A		RRCID -> 207537		COMPL. DATE 11/25/2004			TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6303 - 6817			
08	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-	188
09	1320 N	1308	-0-	-12	-0-	1308	2			N	-0-	188
10	1395 N	190	-0-	-1205	-0-	190	2			N	-0-	188
11	1290 N	1002	-0-	-288	-0-	990	2	12	9	N	11	199
12	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1758	2	12	9	N	11	210
01	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-	210

COUCH 2, S.E.		WELL #: 4 A		RRCID -> 213340		COMPL. DATE 10/20/2005			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6252 - 6554			
08	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1341	2	3	9	N	3	188
09	1320 N	1310	-0-	-10	-0-	1307	2	3	9	N	3	191
10	1395 N	189	-0-	-1206	-0-	189	2			N	-0-	191
11	1290 N	992	-0-	-298	-0-	989	2	3	9	N	3	194
12	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1758	2	3	9	N	3	197
01	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1537	2	6	9	N	5	200

OZONA (CANYON SAND, OIL)			67995 210		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY			257062									
HELBBING 23			WELL #: 1		RRCID -> 213018		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6331 - 6900	
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
08		248 N	179	-0-	-69	-0-	172 3	7 9	N	6		38
09		90 N	15	-0-	-75	-0-	14 3	1 9	N	1		39
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
11		180 N	37	-0-	-143	-0-	37 3		N	-0-		39
12		380 N	380	-0-	-0-	-0-	368 3	12 9	N	11		50
01		256 N	256	-0-	-0-	-0-	212 3	44 9	N	40	34 1	56

HELBBING 23			WELL #: 6		RRCID -> 213021		COMPL. DATE 09/01/1998		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6304 - 6919			
08		186 N	131	-0-	-55	-0-	125 3	6 9	N	5		28
09		60 N	10	-0-	-50	-0-	10 3		N	-0-		28
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
11		120 N	27	-0-	-93	-0-	27 3		N	-0-		28
12		277 N	277	-0-	-0-	-0-	268 3	9 9	N	8		36
01		187 N	187	-0-	-0-	-0-	154 3	33 9	N	30	25 1	41

HELBBING 23			WELL #: 5		RRCID -> 225742		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6343 - 6615			
08		248 N	184	-0-	-64	-0-	176 3	8 9	N	7		39
09		90 N	14	-0-	-76	-0-	14 3		N	-0-		39
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
11		180 N	38	-0-	-142	-0-	38 3		N	-0-		39
12		389 N	389	-0-	-0-	-0-	376 3	13 9	N	12		51
01		261 N	261	-0-	-0-	-0-	216 3	45 9	N	41	35 1	57

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218		RRCID -> 268470		COMPL. DATE 04/15/1969		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6106 - 6745			
BEAN, VADA			WELL #: 1									
*06		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2		N	-0-		-0-
*09		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		N	-0-		-0-
*10		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-		-0-
*11		510 N	482	-0-	-28	-0-	482 2		N	-0-		-0-
*12		527 N	409	-0-	-118	-0-	409 2		N	-0-		-0-
*01		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-		-0-

KINCAID, A. R. TRUST 'C'			WELL #: 8		RRCID -> 290494		COMPL. DATE 10/28/1994		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6236 - 6407			
*06		278 N	278	-0-	-0-	-0-	275 2	3 9	N	3	4 1	1
*07		217 N	217	-0-	-0-	-0-	213 2	4 9	N	4	3 1	2
*08		217 N	186	-0-	-31	-0-	184 2	2 9	N	2	3 1	1
*09		210 N	178	-0-	-32	-0-	176 2	2 9	N	2	2 1	1
*10		217 N	195	-0-	-22	-0-	192 2	3 9	N	3	3 1	1
*11		180 N	178	-0-	-2	-0-	176 2	2 9	N	2	2 1	1
*12		246 N	246	-0-	-0-	-0-	242 2	4 9	N	4	3 1	2
*01		311 N	311	-0-	-0-	-0-	307 2	4 9	N	4	4 1	2

TOC ENERGY RESOURCES, LLC			860965		RRCID -> 292032		COMPL. DATE 01/14/1979		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6142 - 6412			
MONTGOMERY, C.C. ESTATE			WELL #: 103									
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-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	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						
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

PIERCE, J.S. "6"			WELL #: 3-F		RRCID -> 153049		COMPL. DATE 12/15/1994		TOTAL DEPTH 6910		PERF. N/A						
*06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

WATSON RANCH			WELL #: 2705F		RRCID -> 154350		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 2250 - 2264						
*06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

HENDERSON "C" (BBB6)			WELL #: 3 F		RRCID -> 154936		COMPL. DATE 09/07/1994		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 3080 - 3092						
*06		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
*07		186 N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*08		124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*09		180 N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*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-

OZONA (CLEAR FORK) //CONT.// 67995 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 PIERCE, J. S. "6" WELL #: 5F RRCID -> 155353 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2859 - 2893

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
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

PIERCE, J. S. "6" WELL #: 6 F RRCID -> 155567 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2868 - 2891

*06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

CLEGG, ELOISE WELL #: 5302 F RRCID -> 156939 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 1914 - 2036

*05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	230	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*06	240 N	231	-0-	-9	-0-	-0-	230	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	248 N	145	-0-	-103	-0-	-0-	144	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	217 N	93	-0-	-124	-0-	-0-	92	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	337	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	-0-	570	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	292	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*12	248 N	196	-0-	-52	-0-	-0-	194	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*01	248 N	153	-0-	-95	-0-	-0-	152	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 10 F RRCID -> 157198 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 3120 - 3136

*06	120 N	117	-0-	-3	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*07	124 N	121	-0-	-3	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*08	124 N	117	-0-	-7	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*09	120 N	113	-0-	-7	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*10	124 N	111	-0-	-13	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*12	124 N	112	-0-	-12	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 73 RRCID -> 180952 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3122 - 6742

*06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*11	12 N	6	-0-	-6	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*12	14 N	-0-	-0-	-14	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CLEAR FORK)		//CONT.//		67995 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
THOMAS, J. K.		WELL #:		1016	RRCID ->	200854	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7525	PERF. 3441 - 3461
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
*05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	Y	-0-		-0-
*06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2	Y	-0-		-0-
*07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	Y	-0-		-0-
*08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	Y	-0-		-0-
*09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-		-0-
*10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	Y	-0-		-0-
*11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2	Y	-0-		-0-
*12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	Y	-0-		-0-
*01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	Y	-0-		-0-

PIERCE, V. I. 103		WELL #:		5	RRCID ->	200856	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6425	PERF. 2449 - 2500
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*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-

UNION PACIFIC		WELL #:		32	RRCID ->	278264	COMPL. DATE	08/08/2014	TOTAL DEPTH	6825	PERF. 3314 - 6527
*06	SWR 10	343	-0-	343	343	2		N	-0-		33
*07	SWR 10	387	-0-	387	730	2	8	9	7		40
*08	SWR 10	445	-0-	445	1175	2	20	9	18		58
*09	SWR 10	392	-0-	392	1567	2	20	9	18		76
*10	SWR 10	214	-0-	214	1781	2	2	9	2		78
*11	SWR 10	410	-0-	410	2191	2	23	9	21		99
*12	SWR 10	439	-0-	439	2630	2	23	9	21	88 1	32
*01	SWR 10	434	-0-	434	3064	2	20	9	18		50

OZONA (CLEAR FORK, UPPER)		67995 450		NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: CROCKETT				
RED STAG OPERATING, LLC		697118									
MONTGOMERY D		WELL #:		113 C	RRCID ->	076180	COMPL. DATE	02/25/1978	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 2795 - 2801
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MILLER-HOOVER A UNIT		WELL #:		406	RRCID ->	156463	COMPL. DATE	09/14/1995	TOTAL DEPTH	10255	PERF. 3092 - 3121
08	899 #	505	-0-	-394	-0-	505	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	484	-0-	484	484	2		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	50	-0-	50	534	2		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	534			Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	1034	-0-	1034	1568	2		Y	-0-		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1568			Y	NO RPT		-0-

MILLER-HOOVER A UNIT		WELL #:		506	RRCID ->	157267	COMPL. DATE	01/13/1996	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 3147 - 3168
08	62 #	24	-0-	-38	-0-	24	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	27	-0-	27	27	2		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	2	-0-	2	29	2		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	29			Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	50	-0-	50	79	2		Y	-0-		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	79			Y	NO RPT		-0-

OZONA (CLEAR FORK, UPPER)		//CONT.//		67995 450	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: CROCKETT					
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.//		697118								
MILLER HOOVER B UNIT		WELL #:		406	RRCID ->	158959	COMPL. DATE	09/01/1996	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	3185 - 6612
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
08		930 #	682	-0-	-248	-0-	682 2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	704	-0-	704	704	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	78	-0-	78	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		0 #	NO RPT	-0-	-0-	1430		Y	NO RPT			-0-

MONTGOMERY E				WELL #:		409	RRCID ->	187676	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	3368 PERF. 2494 - 2514
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

MONTGOMERY A				WELL #:		310	RRCID ->	194493	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	6800 PERF. 2604 - 3106
08		310 #	289	-0-	-21	-0-	289 2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	290	-0-	290	290	2	Y	-0-			-0-
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		0 #	NO RPT	-0-	-0-	319		Y	NO RPT			-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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

RED STAG OPERATING, LLC				697118								
COX, ALMA		WELL #:		1	RRCID ->	148077	COMPL. DATE	12/13/1993	TOTAL DEPTH	8221	PERF.	7328 - 8221
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

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

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
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2	N	-0-		28
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-		28
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

KINCAID WELL #: 1 T RRCID -> 019116 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH 8321 PERF. N/A

*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*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-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 1 L RRCID -> 019119 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A

*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*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-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 30 D RRCID -> 155972 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9198 - 9342

*06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*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-

FRIEND "A" WELL #: 5H RRCID -> 158798 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF. 8154 - 12107

*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*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-

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							
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
*06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*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-

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							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				149
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				149
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				149
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				149
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				149
01	14B2 EXT	-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							
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	376	1	1	9	N	1				115
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	446	1	1	9	N	1				116
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	439	1	1	9	N	1				117
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	421	1	1	9	N	1				118
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	434	1	1	9	N	1				119
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				119

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005													
ROBISON, P. T.		WELL #: 1		RRCID -> 046416		COMPL. DATE 07/02/1968		TOTAL DEPTH 6675		PERF. N/A					
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-				61
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	445	3	11	9	Y	10				71
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

EXTEX OPERATING COMPANY		257062													
GRIMMER, NAN D.		WELL #: 2 C		RRCID -> 034941		COMPL. DATE 12/04/1964		TOTAL DEPTH 8560		PERF. N/A					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

MCDONALD A		WELL #: 1 C		RRCID -> 036072		COMPL. DATE 10/30/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
08	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3			Y	-0-				-0-
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-				-0-
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-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
MCDONALD A		WELL #: 2		RRCID -> 041174		COMPL. DATE 02/13/1967		TOTAL DEPTH 6292 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
08	341 N	312	-0-	-29	-0-	312	3	Y	-0-		-0-
09	330 N	295	-0-	-35	-0-	295	3	Y	-0-		-0-
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-

HELBBING		WELL #: 1		RRCID -> 041177		COMPL. DATE 02/01/1967		TOTAL DEPTH 6439 PERF. N/A			
08	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	3	Y	-0-		93
09	390 N	348	-0-	-42	-0-	348	3	Y	-0-		93
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	Y	15		108

HELBBING		WELL #: 2		RRCID -> 042290		COMPL. DATE 08/04/1967		TOTAL DEPTH 6346 PERF. N/A			
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3	Y	-0-		-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3	Y	-0-		-0-
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-

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 3		RRCID -> 043763		COMPL. DATE 12/28/1967		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A			
08	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	3	N	-0-		-0-
09	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3	N	-0-		-0-
10	248 N	12	-0-	-236	-0-	12	3	N	-0-		-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-	3	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-

WALLEN-MILLER		WELL #: 3 U		RRCID -> 044546		COMPL. DATE 07/18/1968		TOTAL DEPTH 8877 PERF. N/A			
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

HELBBING "B"		WELL #: 1		RRCID -> 047614		COMPL. DATE 01/10/1970		TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A			
08	961 N	919	-0-	-42	-0-	916	3	Y	3		34
09	930 N	899	-0-	-31	-0-	889	3	Y	9		43
10	930 N	51	-0-	-879	-0-	30	3	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	Y	2		38

HELBBING "A"		WELL #: 2		RRCID -> 048372		COMPL. DATE 05/29/1970		TOTAL DEPTH 8797 PERF. N/A			
08	651 N	632	-0-	-19	-0-	630	3	Y	2		21
09	630 N	618	-0-	-12	-0-	611	3	Y	6		27
10	651 N	34	-0-	-617	-0-	21	3	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	Y	1		24

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062										
MCDONALD "12"		WELL #: 6		RRCID -> 048482		COMPL. DATE 02/14/1994		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7730				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-			-0-
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-

HELBING "D"		WELL #: 3		RRCID -> 048922		COMPL. DATE 09/30/1970		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A				
08	372 N	345	-0-	-27	-0-	344 3	1 9	Y	1			18
09	360 N	337	-0-	-23	-0-	334 3	3 9	Y	3			21
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	-0-	396 3	1 9	Y	1			16

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 1		RRCID -> 061271		COMPL. DATE 07/24/1974		TOTAL DEPTH 6391 PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

HELBING		WELL #: 3		RRCID -> 072754		COMPL. DATE 07/28/1977		TOTAL DEPTH 6253 PERF. N/A				
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 3		Y	-0-			-0-
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	116 3		Y	-0-			-0-
10	124 N	5	-0-	-119	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
11	120 N	6	-0-	-114	-0-	6 3		Y	-0-			-0-
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	129	-0-	129	-0-	129 3		Y	-0-			-0-

MCMULLAN		WELL #: 1016		RRCID -> 085138		COMPL. DATE 11/05/1979		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6023 - 6072				
08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 3		N	-0-			-0-
09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 3		N	-0-			-0-
10	837 N	42	-0-	-795	-0-	42 3		N	-0-			-0-
11	810 N	123	-0-	-687	-0-	123 3		N	-0-			-0-
12	837 N	389	-0-	-448	-0-	389 3		N	-0-			-0-
01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3		N	-0-			-0-

MCMULLAN		WELL #: 2016		RRCID -> 085139		COMPL. DATE 11/04/1979		TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6031 - 6151				
08	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 3		N	-0-			-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-			-0-
10	186 N	11	-0-	-175	-0-	11 3		N	-0-			-0-
11	180 N	24	-0-	-156	-0-	24 3		N	-0-			-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-			-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-			-0-

MCMULLAN 36		WELL #: 3		RRCID -> 089979		COMPL. DATE 05/28/1980		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5989 - 6008				
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-			-0-
09	150 N	110	-0-	-40	-0-	110 3		N	-0-			-0-
10	155 N	8	-0-	-147	-0-	8 3		N	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-			-0-
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
MCMULLAN 37		WELL #: 4		RRCID -> 093256		COMPL. DATE 11/26/1980		TOTAL DEPTH 8875 PERF. 5970 - 5998			
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
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-	-0-
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3	N	-0-	-0-	-0-
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-

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 6		RRCID -> 101197		COMPL. DATE 05/22/1982		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5954 - 6236			
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-	-0-	-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-	-0-	-0-
10	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-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-

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 5		RRCID -> 103993		COMPL. DATE 01/21/1983		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6000 - 6144			
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-	-0-	-0-
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-	-0-	-0-
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-

MCDONALD "12"		WELL #: 2		RRCID -> 104525		COMPL. DATE 03/11/1983		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6062 - 6096			
08	403 N	297	-0-	-106	-0-	297	3	N	-0-	-0-	130
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3	N	-0-	-0-	130
10	527 N	25	-0-	-502	-0-	25	3	N	-0-	-0-	130
11	300 N	64	-0-	-236	-0-	64	3	N	-0-	-0-	130
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3	N	-0-	-0-	130
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-	-0-	130

MCDONALD "12"		WELL #: 1		RRCID -> 104550		COMPL. DATE 03/11/1983		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5960 - 5990			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
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-

HENDERSON		WELL #: 2 A		RRCID -> 124555		COMPL. DATE 03/27/1987		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6408 - 6585			
08	310 N	266	-0-	-44	-0-	266	3	N	-0-	-0-	141
09	300 N	268	-0-	-32	-0-	268	3	N	-0-	-0-	141
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-	141
11	270 N	27	-0-	-243	-0-	27	3	N	-0-	-0-	141
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	473	3	N	47	9	184
*01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	344	3	N	17	9	199

COUCH		WELL #: 1		RRCID -> 128950		COMPL. DATE 11/13/1988		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6348 - 6501			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
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-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
MCDONALD A		WELL #: 3		RRCID -> 133817		COMPL. DATE 02/19/1990		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5961 - 6067	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	186 N	9	-0-	-177	-0-	9	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	180 N	33	-0-	-147	-0-	33	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	152	-0-	152	152	152	3	Y	-0-	-0-	-0-

HENDERSON		WELL #: 2601 D		RRCID -> 135450		COMPL. DATE 07/19/1990		TOTAL DEPTH 6997		PERF. 6353 - 6474	
08	434 N	376	-0-	-58	-0-	376	3	N	-0-	-0-	-0-
09	420 N	379	-0-	-41	-0-	379	3	N	-0-	-0-	-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-
11	360 N	39	-0-	-321	-0-	39	3	N	-0-	-0-	-0-
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3	N	-0-	-0-	-0-

MCDONALD A		WELL #: 4		RRCID -> 137046		COMPL. DATE 01/30/1991		TOTAL DEPTH 6220		PERF. 5975 - 6087	
08	589 N	562	-0-	-27	-0-	562	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	600 N	532	-0-	-68	-0-	532	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	620 N	25	-0-	-595	-0-	25	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	540 N	54	-0-	-486	-0-	54	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	562	-0-	562	562	562	3	Y	-0-	-0-	-0-

HELBBING		WELL #: 4		RRCID -> 137103		COMPL. DATE 02/07/1991		TOTAL DEPTH 6265		PERF. 6062 - 6188	
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3	Y	-0-	-0-	-0-
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-

HENDERSON		WELL #: 2601 E		RRCID -> 137695		COMPL. DATE 03/06/1991		TOTAL DEPTH 6615		PERF. 6360 - 6497	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
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-

MCMULLEN 37		WELL #: 1		RRCID -> 140368		COMPL. DATE 12/06/1991		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 5944 - 6077	
08	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3	Y	-0-	52	52
09	150 N	35	-0-	-115	-0-	35	3	Y	-0-	52	52
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

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 7		RRCID -> 140856		COMPL. DATE 02/25/1992		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5959 - 5990	
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	3	Y	-0-	-0-	-0-
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-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
MCMULLAN		WELL #: 3016		RRCID -> 140950		COMPL. DATE 12/24/1991		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5943 - 5975			
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
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-		-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-		-0-
10	217 N	10	-0-	-207	-0-	10	3	N	-0-		-0-
11	210 N	73	-0-	-137	-0-	73	3	N	-0-		-0-
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-		-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-		-0-

MCMULLAN		WELL #: 4016		RRCID -> 140951		COMPL. DATE 01/14/1992		TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6021 - 6046			
08	310 N	259	-0-	-51	-0-	259	3	N	-0-		-0-
09	270 N	253	-0-	-17	-0-	253	3	N	-0-		-0-
10	248 N	28	-0-	-220	-0-	28	3	N	-0-		-0-
11	240 N	110	-0-	-130	-0-	110	3	N	-0-		-0-
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3	N	-0-		-0-
*01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3	N	-0-		-0-

MCMULLEN 37		WELL #: 2		RRCID -> 141000		COMPL. DATE 03/06/1992		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6017 - 6141			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 9		RRCID -> 141363		COMPL. DATE 04/06/1992		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5942 - 6077			
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-		-0-
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	3	N	-0-		-0-
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-

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 8		RRCID -> 141583		COMPL. DATE 04/13/1992		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6003 - 6090			
08	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	3	Y	-0-		-0-
09	150 N	101	-0-	-49	-0-	101	3	Y	-0-		-0-
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	-0-	132	3	Y	-0-		-0-

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 10		RRCID -> 141584		COMPL. DATE 04/27/1992		TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5925 - 6055			
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3	Y	-0-		-0-
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	Y	-0-		-0-
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	-0-	339	3	Y	-0-		-0-

MCDONALD "12"		WELL #: 4		RRCID -> 141970		COMPL. DATE 07/23/1992		TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6066 - 6100			
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3	N	-0-		108
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3	N	-0-		108
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

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062													
MCMULLAN 37		WELL #: 5		RRCID -> 141973		COMPL. DATE 07/20/1992		TOTAL DEPTH 6225		PERF. 6001 - 6024					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	10	3			N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HELBBING "B"		WELL #: 10		RRCID -> 143252		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6193 - 6367					
08	372	N	345	-0-	-27	-0-	344	3	1	9	Y	1			17
09	360	N	337	-0-	-23	-0-	334	3	3	9	Y	3			20
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	-0-	396	3	1	9	Y	1			16

HELBBING "B"		WELL #: 12		RRCID -> 143253		COMPL. DATE 10/28/1992		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6062 - 6184					
08	248	N	230	-0-	-18	-0-	229	3	1	9	Y	1			13
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	222	3	2	9	Y	2			15
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	-0-	264	3			Y	-0-			11

HELBBING "D"		WELL #: 11		RRCID -> 143255		COMPL. DATE 10/27/1992		TOTAL DEPTH 6841		PERF. 6260 - 6440					
08	589	N	575	-0-	-14	-0-	573	3	2	9	Y	2			19
09	570	N	562	-0-	-8	-0-	556	3	6	9	Y	5			24
10	589	N	31	-0-	-558	-0-	19	3	12	9	Y	11	14	1	21
11	570	N	58	-0-	-512	-0-	58	3			Y	-0-			21
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			Y	-0-			21
01	DLQ	G-10	661	-0-	661	-0-	660	3	1	9	Y	1			22

HELBBING "A"		WELL #: 7		RRCID -> 144135		COMPL. DATE 12/08/1992		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6135 - 6239					
08	434	N	403	-0-	-31	-0-	401	3	2	9	Y	2			14
09	420	N	393	-0-	-27	-0-	389	3	4	9	Y	4			18
10	403	N	22	-0-	-381	-0-	13	3	9	9	Y	8	11	1	15
11	390	N	41	-0-	-349	-0-	41	3			Y	-0-			15
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-			15
01	DLQ	G-10	463	-0-	463	-0-	462	3	1	9	Y	1			16

HELBBING "A"		WELL #: 14		RRCID -> 144148		COMPL. DATE 12/30/1992		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6221 - 6241					
08	248	N	230	-0-	-18	-0-	229	3	1	9	Y	1			9
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	222	3	2	9	Y	2			11
10	248	N	14	-0-	-234	-0-	8	3	6	9	Y	5	7	1	9
11	210	N	23	-0-	-187	-0-	23	3			Y	-0-			9
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-			9
01	DLQ	G-10	264	-0-	264	-0-	264	3			Y	-0-			9

HELBBING "B"		WELL #: 9		RRCID -> 144150		COMPL. DATE 12/06/1992		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6084 - 6189					
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	286	3	1	9	Y	1			16
09	300	N	281	-0-	-19	-0-	278	3	3	9	Y	3			19
10	279	N	15	-0-	-264	-0-	9	3	6	9	Y	5	11	1	13
11	270	N	29	-0-	-241	-0-	29	3			Y	-0-			13
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-			13
01	DLQ	G-10	331	-0-	331	-0-	330	3	1	9	Y	1			14

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
HELBBING "D"		WELL #: 8		RRCID -> 144151		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6221 - 6400	
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		
08	310 N	287	-0-	-23	-0-	286 3	1 9	Y		1	19
09	300 N	281	-0-	-19	-0-	278 3	3 9	Y		3	22
10	279 N	16	-0-	-263	-0-	9 3	7 9	Y		6	15
11	270 N	29	-0-	-241	-0-	29 3		Y	13 1	-0-	15
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3		Y		-0-	15
01	DLQ G-10	331	-0-	331	331	330 3	1 9	Y		1	16

HELBBING "D"		WELL #: 13		RRCID -> 144154		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6196 - 6369	
08	496 N	460	-0-	-36	-0-	458 3	2 9	Y		2	24
09	480 N	449	-0-	-31	-0-	445 3	4 9	Y		4	28
10	465 N	25	-0-	-440	-0-	15 3	10 9	Y		9	20
11	450 N	46	-0-	-404	-0-	46 3		Y		-0-	20
12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 3		Y		-0-	20
01	DLQ G-10	529	-0-	529	529	528 3	1 9	Y		1	21

HELBBING "D"		WELL #: 16		RRCID -> 144665		COMPL. DATE 02/04/1993		TOTAL DEPTH 6779		PERF. 6249 - 6430	
08	372 N	345	-0-	-27	-0-	344 3	1 9	Y		1	19
09	360 N	337	-0-	-23	-0-	334 3	3 9	Y		3	22
10	341 N	19	-0-	-322	-0-	11 3	8 9	Y		7	16
11	330 N	35	-0-	-295	-0-	35 3		Y	13 1	-0-	16
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3		Y		-0-	16
01	DLQ G-10	397	-0-	397	397	396 3	1 9	Y		1	17

HELBBING "B"		WELL #: 15		RRCID -> 144674		COMPL. DATE 02/03/1993		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 6037 - 6222	
08	372 N	345	-0-	-27	-0-	344 3	1 9	Y		1	16
09	360 N	337	-0-	-23	-0-	334 3	3 9	Y		3	19
10	341 N	19	-0-	-322	-0-	11 3	8 9	Y		7	15
11	330 N	35	-0-	-295	-0-	35 3		Y	11 1	-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

HELBBING		WELL #: 6		RRCID -> 150369		COMPL. DATE 06/18/1994		TOTAL DEPTH 6392		PERF. 6114 - 6161	
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3		Y		-0-	-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 3		Y		-0-	-0-
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-

MCDONALD A		WELL #: 6		RRCID -> 150437		COMPL. DATE 06/22/1994		TOTAL DEPTH 7874		PERF. 5961 - 6086	
08	279 N	232	-0-	-47	-0-	232 3		N		-0-	-0-
09	240 N	217	-0-	-23	-0-	217 3		N		-0-	-0-
10	248 N	11	-0-	-237	-0-	11 3		N		-0-	-0-
11	210 N	40	-0-	-170	-0-	40 3		N		-0-	-0-
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		N		-0-	-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N		-0-	-0-

HELBBING		WELL #: 8		RRCID -> 150685		COMPL. DATE 06/21/1994		TOTAL DEPTH 7212		PERF. 6690 - 6702	
08	465 N	457	-0-	-8	-0-	457 3		N		-0-	42
09	450 N	435	-0-	-15	-0-	435 3		N		-0-	42
10	465 N	19	-0-	-446	-0-	19 3		N		-0-	42
11	450 N	24	-0-	-426	-0-	24 3		N		-0-	42
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3		N		-0-	42
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3		N		-0-	42

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062										
HELBBING "A"		WELL #: 18		RRCID -> 151145		COMPL. DATE 07/23/1994			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6094 - 6501			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
08	372 N	345	-0-	-27	-0-	344 3	1 9	Y	1			12
09	360 N	337	-0-	-23	-0-	334 3	3 9	Y	3			15
10	341 N	19	-0-	-322	-0-	11 3	8 9	Y	7	9 1		13
11	330 N	35	-0-	-295	-0-	35 3		Y	-0-			13
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3		Y	-0-			13
01	DLQ G-10	397	-0-	397	397	396 3	1 9	Y	1			14

HELBBING		WELL #: 5		RRCID -> 151147		COMPL. DATE 04/20/1994			TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6061 - 6181			
08	651 N	610	-0-	-41	-0-	610 3		Y	-0-			50
09	630 N	580	-0-	-50	-0-	580 3		Y	-0-			50
10	651 N	26	-0-	-625	-0-	26 3		Y	-0-			50
11	600 N	32	-0-	-568	-0-	32 3		Y	-0-			50
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3		Y	-0-			50
01	DLQ G-10	660	-0-	660	660	643 3	17 9	Y	15			65

MCDONALD A		WELL #: 7		RRCID -> 153252		COMPL. DATE 01/03/1995			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6035 - 6165			
08	372 N	343	-0-	-29	-0-	343 3		N	-0-			-0-
09	360 N	325	-0-	-35	-0-	325 3		N	-0-			-0-
10	372 N	15	-0-	-357	-0-	15 3		N	-0-			-0-
11	330 N	33	-0-	-297	-0-	33 3		N	-0-			-0-
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3		N	-0-			-0-
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		N	-0-			-0-

MCDONALD A		WELL #: 9		RRCID -> 161747		COMPL. DATE 12/17/1996			TOTAL DEPTH 8004 PERF. 5952 - 6058			
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-			-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-
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-

MCDONALD "12"		WELL #: 5		RRCID -> 161794		COMPL. DATE 12/20/1996			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5943 - 6198			
08	310 N	290	-0-	-20	-0-	290 3		N	-0-			-0-
09	300 N	276	-0-	-24	-0-	276 3		N	-0-			-0-
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-

MCDONALD "12"		WELL #: 7		RRCID -> 161797		COMPL. DATE 12/18/1996			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5934 - 6066			
08	279 N	263	-0-	-16	-0-	263 3		N	-0-			26
09	270 N	251	-0-	-19	-0-	251 3		N	-0-			26
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

MCDONALD A		WELL #: 8		RRCID -> 161984		COMPL. DATE 03/10/1997			TOTAL DEPTH 7937 PERF. 5969 - 7716			
08	744 N	717	-0-	-27	-0-	717 3		N	-0-			112
09	750 N	679	-0-	-71	-0-	679 3		N	-0-			112
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

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
GRIMMER, NAN D.		WELL #: 11		RRCID -> 163452		COMPL. DATE 05/15/1997		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5955 - 6054			
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
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	339 3	N	-0-		-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332 3	N	-0-		-0-
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-

MCDONALD A		WELL #: 5		RRCID -> 163558		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 7998 PERF. 6102 - 7847			
08	1271	N	1217	-0-	-54	-0-	1217 3	N	-0-		112
09	1260	N	1152	-0-	-108	-0-	1152 3	N	-0-		112
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

HELBING		WELL #: 9		RRCID -> 163864		COMPL. DATE 06/28/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6096 - 8488			
08	620	N	610	-0-	-10	-0-	610 3	N	-0-		96
09	600	N	580	-0-	-20	-0-	580 3	N	-0-		96
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	8 9	7		103

MCDONALD A		WELL #: 11		RRCID -> 167932		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 8708 PERF. 5966 - 7666			
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468 3	N	-0-		37
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463 3	N	-0-		37
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

MCDONALD A		WELL #: 10		RRCID -> 167935		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5953 - 8234			
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117 3	N	-0-		-0-
09	150	N	116	-0-	-34	-0-	116 3	N	-0-		-0-
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-

MCDONALD A		WELL #: 12		RRCID -> 167941		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5978 - 8295			
08	775	N	606	-0-	-169	-0-	606 3	N	-0-		60
09	750	N	546	-0-	-204	-0-	546 3	N	-0-		60
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

MCDONALD A		WELL #: 13		RRCID -> 167944		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5980 - 8564			
08	868	N	693	-0-	-175	-0-	693 3	N	-0-		-0-
09	840	N	624	-0-	-216	-0-	624 3	N	-0-		-0-
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-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
HELBBING		WELL #: 10R		RRCID -> 169135		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 8693		PERF. 6061 - 8399	
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
08	837	N	823	-0-	-14	-0-	823 3	N	-0-		134
09	810	N	783	-0-	-27	-0-	783 3	N	-0-		134
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

HELBBING		WELL #: 11		RRCID -> 169138		COMPL. DATE 04/23/1998		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6010 - 8368	
08	465	N	457	-0-	-8	-0-	457 3	N	-0-		-0-
09	450	N	435	-0-	-15	-0-	435 3	N	-0-		-0-
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-

COUCH		WELL #: 2		RRCID -> 169150		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6336 - 6462	
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443 3	N	-0-		14
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446 3	N	-0-		14
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

HENDERSON		WELL #: 2601G		RRCID -> 169764		COMPL. DATE 05/19/1998		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6358 - 6464	
08	527	N	443	-0-	-84	-0-	443 3	N	-0-		174
09	510	N	446	-0-	-64	-0-	446 3	N	-0-		174
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

HELBBING		WELL #: 12		RRCID -> 169802		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 8790		PERF. 6204 - 8550	
08	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	1006 3	N	-0-		194
09	990	N	957	-0-	-33	-0-	957 3	N	-0-		194
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

HELBBING		WELL #: 13		RRCID -> 169804		COMPL. DATE 06/25/1998		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6019 - 8488	
08	868	N	854	-0-	-14	-0-	854 3	N	-0-		-0-
09	840	N	812	-0-	-28	-0-	812 3	N	-0-		-0-
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-

HELBBING		WELL #: 14		RRCID -> 169808		COMPL. DATE 07/09/1998		TOTAL DEPTH 8710		PERF. 6038 - 8311	
08	682	N	671	-0-	-11	-0-	671 3	N	-0-		85
09	660	N	638	-0-	-22	-0-	638 3	N	-0-		85
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

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
HELMBING		WELL #: 15		RRCID -> 169810		COMPL. DATE 07/27/1998		TOTAL DEPTH 8721 PERF. 6037 - 8319			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	527 N	518	-0-	-9	-0-	518	3	N	-0-		64
09	510 N	493	-0-	-17	-0-	493	3	N	-0-		64
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

MCDONALD "12"		WELL #: 8		RRCID -> 170377		COMPL. DATE 09/10/1998		TOTAL DEPTH 6456 PERF. 5957 - 6083			
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-		113
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-		113
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

MCDONALD "12"		WELL #: 9		RRCID -> 170563		COMPL. DATE 09/21/1998		TOTAL DEPTH 6619 PERF. 5945 - 5975			
08	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	3	N	-0-		-0-
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3	N	-0-		-0-
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-

MCMULLAN 36		WELL #: 5		RRCID -> 171743		COMPL. DATE 11/16/1998		TOTAL DEPTH 8975 PERF. 6029 - 8177			
08	620 N	499	-0-	-121	-0-	499	3	N	-0-		17
09	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3	N	-0-		17
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

COUCH		WELL #: 3		RRCID -> 187659		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6338 - 6483			
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3	N	-0-		-0-
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3	N	-0-		-0-
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-

MCMULLAN 37		WELL #: 6		RRCID -> 207151		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6040 - 9108			
08	1829 N	1765	-0-	-64	-0-	1765	3	N	-0-		16
09	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3	N	-0-		16
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

HELMBING		WELL #: 16		RRCID -> 207208		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6066 - 8450			
08	1519 N	1463	-0-	-56	-0-	1463	3	N	-0-		-0-
09	1470 N	1392	-0-	-78	-0-	1392	3	N	-0-		-0-
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-

 OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
 MCMULLAN 36 WELL #: 4R RRCID -> 207212 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 6026 - 8687

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023 3		N	-0-			47
09	1860 N	1784	-0-	-76	-0-	1784 3		N	-0-			47
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

 MCDONALD "A" WELL #: 14 RRCID -> 207360 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6119 - 8781

08	2449 X	2246	-0-	-203	-0-	2246 3		N	-0-			112
09	2340 N	2126	-0-	-214	-0-	2126 3		N	-0-			112
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

 MCDONALD "A" WELL #: 15R RRCID -> 207390 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5959 - 8566

08	992 N	912	-0-	-80	-0-	912 3		N	-0-			103
09	1110 N	902	-0-	-208	-0-	902 3		N	-0-			103
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

 MCDONALD "A" WELL #: 16 RRCID -> 207426 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 5995 - 6112

08	310 N	238	-0-	-72	-0-	238 3		N	-0-			45
09	300 N	214	-0-	-86	-0-	214 3		N	-0-			45
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

 HELBING WELL #: 7 RRCID -> 225707 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6047 - 6179

08	310 N	305	-0-	-5	-0-	305 3		N	-0-			68
09	300 N	290	-0-	-10	-0-	290 3		N	-0-			68
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	17 9	N	15			83

 MAYJAC I, LLC 536431
 MEADOWS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 019110 COMPL. DATE 12/30/1962 TOTAL DEPTH 6373 PERF. N/A

08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 1		N	-0-			-0-
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 1		N	-0-			-0-
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	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 1		N	-0-			-0-
*01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 1		N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
MAYJAC I, LLC		//CONT.// 536431									
COX D		WELL #: 2		RRCID -> 034900		COMPL. DATE 12/29/1964		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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1	N	-0-	-0-	-0-
09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	1	N	-0-	-0-	-0-
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	1	N	-0-	-0-	-0-
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	1	N	-0-	-0-	-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1	N	-0-	-0-	-0-
*01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1	N	-0-	-0-	-0-

COX D		WELL #: 3		RRCID -> 035347		COMPL. DATE 02/13/1965		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A			
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	1	N	-0-	-0-	-0-
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	1	N	-0-	-0-	-0-
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	1	N	-0-	-0-	-0-
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	1	N	-0-	-0-	-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	1	N	-0-	-0-	-0-
*01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1	N	-0-	-0-	-0-

OZONA GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 037382		COMPL. DATE 09/17/1965		TOTAL DEPTH 6390 PERF. N/A			
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

COX D		WELL #: 5		RRCID -> 134430		COMPL. DATE 03/30/1990		TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6293 - 6719			
08	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	1	N	-0-	-0-	-0-
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	1	N	-0-	-0-	-0-
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	1	N	-0-	-0-	-0-
11	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	1	N	-0-	-0-	-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	1	N	-0-	-0-	-0-
*01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	1	N	-0-	-0-	-0-

COX D		WELL #: 6		RRCID -> 137098		COMPL. DATE 12/14/1990		TOTAL DEPTH 8335 PERF. 6327 - 6412			
08	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	1	N	-0-	-0-	-0-
09	150 N	105	-0-	-45	-0-	105	1	N	-0-	-0-	-0-
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	1	N	-0-	-0-	-0-
11	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	1	N	-0-	-0-	-0-
12	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	1	N	-0-	-0-	-0-
*01	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	1	N	-0-	-0-	-0-

MEADOWS, C.W. JR.		WELL #: 5		RRCID -> 139227		COMPL. DATE 06/27/1991		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6233 - 6345			
08	372 N	284	-0-	-88	-0-	284	1	N	-0-	-0-	-0-
09	330 N	22	-0-	-308	-0-	22	1	N	-0-	-0-	-0-
10	341 N	230	-0-	-111	-0-	230	1	N	-0-	-0-	-0-
11	420 N	32	-0-	-388	-0-	32	1	N	-0-	-0-	-0-
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	1	N	-0-	-0-	-0-
*01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	1	N	-0-	-0-	-0-

OZONA GAS UNIT		WELL #: 2R		RRCID -> 143599		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6360 - 6430			
08	DLQ G-10	112	-0-	112	207	112	1	Y	-0-	16	16
09	DLQ G-10	100	-0-	100	307	100	1	Y	-0-	16	16
10	DLQ G-10	104	-0-	104	411	104	1	Y	-0-	16	16
11	483 N	72	-0-	-411	-0-	72	1	Y	-0-	16	16
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	1	Y	-0-	16	16
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	1	Y	-0-	16	16

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
MAYJAC I, LLC		//CONT.// 536431									
OZONA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 145793		COMPL. DATE 05/26/1993		TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6312 - 6381			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
											BALANCE
08	DLQ G-10	51	-0-	51	109	51	1	Y	-0-		17
09	DLQ G-10	57	-0-	57	166	57	1	Y	-0-		17
10	DLQ G-10	59	-0-	59	225	59	1	Y	-0-		17
11	283 N	58	-0-	-225	-0-	58	1	Y	-0-		17
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	1	Y	-0-		17
*01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	1	Y	-0-		17

RED STAG OPERATING, LLC		697118		WELL #: 1		RRCID -> 030898		COMPL. DATE 06/25/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	Y	-0-		-0-
09	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	3	Y	-0-		-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	Y	-0-		-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	Y	-0-		-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	Y	-0-		-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	Y	-0-		-0-

THOMPSON 46		WELL #: 5		RRCID -> 031527		COMPL. DATE 08/20/1963		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6558 - 6617			
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3	Y	-0-		-0-
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3	Y	-0-		-0-
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3	Y	-0-		-0-
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	Y	-0-		-0-
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3	Y	-0-		-0-
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3	Y	-0-		-0-

THOMPSON 47		WELL #: 6		RRCID -> 033501		COMPL. DATE 03/06/1964		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6409 - 6458			
08	248 N	204	-0-	-44	-0-	204	3	Y	-0-		-0-
09	240 N	202	-0-	-38	-0-	202	3	Y	-0-		-0-
10	279 N	211	-0-	-68	-0-	211	3	Y	-0-		-0-
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	Y	-0-		-0-
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	Y	-0-		-0-
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3	Y	-0-		-0-

THOMPSON 51		WELL #: 1		RRCID -> 033502		COMPL. DATE 06/09/1964		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6436 - 6473			
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	Y	-0-		-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	Y	-0-		-0-
10	93 N	37	-0-	-56	-0-	37	3	Y	-0-		-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	Y	-0-		-0-
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3	Y	-0-		-0-
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3	Y	-0-		-0-

CHANDLER, E. H.		WELL #: 2		RRCID -> 034073		COMPL. DATE 07/29/1964		TOTAL DEPTH 6562 PERF. N/A			
08	248 N	214	-0-	-34	-0-	214	2	Y	-0-	3 1	3
09	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	2	Y	-0-		3
10	217 N	14	-0-	-203	-0-	14	2	Y	-0-		3
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-		3
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	275	2	Y	-0-	2	5
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		5

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118									
BAGGETT 44		WELL #: 2		RRCID -> 034707		COMPL. DATE 12/11/1964		TOTAL DEPTH 6750 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
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	33	3	3	9	Y	7
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	30	3	2	9	Y	7
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	32	3	3	9	Y	6
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	31	3	3	9	Y	6
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	41	3	6	9	Y	6
*01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	38	3	6	9	Y	6

THOMPSON FEE		WELL #: 3		RRCID -> 036468		COMPL. DATE 07/17/1965		TOTAL DEPTH 6678 PERF. N/A			
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-
09	90 N	43	-0-	-47	-0-	43	3			Y	-0-
10	93 N	41	-0-	-52	-0-	41	3			Y	-0-
11	90 N	53	-0-	-37	-0-	53	3			Y	-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-

COOKE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 036972		COMPL. DATE 09/07/1965		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A			
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	40
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	40
10	155 N	10	-0-	-145	-0-	10	2			Y	40
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	40
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	40
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	40

THOMPSON 47		WELL #: 1		RRCID -> 037872		COMPL. DATE 02/28/1965		TOTAL DEPTH 6516 PERF. N/A			
08	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			Y	-0-
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-
10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-
12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			Y	-0-
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-

THOMPSON FEE		WELL #: 5		RRCID -> 045839		COMPL. DATE 12/10/1968		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 6386 -			
08	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3			Y	-0-
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3			Y	-0-
11	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	3			Y	-0-
12	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3			Y	-0-
01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-

THOMPSON FEE		WELL #: 9		RRCID -> 047666		COMPL. DATE 12/12/1969		TOTAL DEPTH 8278 PERF. N/A			
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-
10	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	3			Y	-0-
11	120 N	81	-0-	-39	-0-	81	3			Y	-0-
12	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	3			Y	-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3			Y	-0-

THOMPSON FEE		WELL #: 8		RRCID -> 047717		COMPL. DATE 12/15/1969		TOTAL DEPTH 8320 PERF. N/A			
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	30
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	30
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	30
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	30
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	30
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	30

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118												
THOMPSON 27 WELL #: 3 RRCID -> 048994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6722 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	EOM BALANCE
08		379 N	379	-0-	-0-	-0-	347 3	32 9	Y	29	29 1	-0-
09		209 N	209	-0-	-0-	-0-	191 3	18 9	Y	16	15 1	1
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

THOMPSON 46 WELL #: 2 RRCID -> 048996 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A												
08		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 3		Y	-0-		-0-
09		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3		Y	-0-		-0-
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-

THOMPSON 46 WELL #: 3 RRCID -> 048997 COMPL. DATE 08/21/1965 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6626 - 6629												
08		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		Y	-0-		-0-
09		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		Y	-0-		-0-
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-

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 049197 COMPL. DATE 04/07/1965 TOTAL DEPTH 6620 PERF. N/A												
08		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		Y	-0-		-0-
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		Y	-0-		-0-
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-

THOMPSON FEE WELL #: 10 RRCID -> 056944 COMPL. DATE 11/26/1973 TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A												
08		760 N	760	-0-	-0-	-0-	728 3	32 9	Y	29	29 1	1
09		969 N	969	-0-	-0-	-0-	951 3	18 9	Y	16	15 1	2
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

THOMPSON WELL #: 11 RRCID -> 057111 COMPL. DATE 12/14/1973 TOTAL DEPTH 6792 PERF. N/A												
08		484 N	484	-0-	-0-	-0-	247 3	237 9	Y	215	215 1	11
09		345 N	345	-0-	-0-	-0-	212 3	133 9	Y	121	108 1	24
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

COOKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070013 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 6665 PERF. N/A												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118									
CHANDLER, E. H.		WELL #: 6		RRCID -> 070014		COMPL. DATE 01/31/1977		TOTAL DEPTH 6629 PERF. N/A			
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
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	Y	-0-		-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	Y	-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHANDLER, E. H.		WELL #: 7		RRCID -> 071011		COMPL. DATE 03/18/1977		TOTAL DEPTH 9032 PERF. N/A			
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2	Y	-0-		-0-
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2	Y	-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

THOMPSON		WELL #: 15		RRCID -> 096442		COMPL. DATE 10/21/1981		TOTAL DEPTH 8670 PERF. 6518 - 6603			
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	260	3	14 9	Y	13 15 1	11
09	300 N	278	-0-	-22	-0-	269	3	9 9	Y	8 7 1	12
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

HAGLESTEIN		WELL #: 2		RRCID -> 105243		COMPL. DATE 02/05/1983		TOTAL DEPTH 6640 PERF. N/A			
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		Y	-0-	-0-
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		Y	-0-	-0-
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-

HAGELSTEIN		WELL #: 3		RRCID -> 105881		COMPL. DATE 05/26/1983		TOTAL DEPTH 6677 PERF. N/A			
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	191	3	7 9	Y	6	6
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	223	3	7 9	Y	6	12
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

HAGELSTEIN		WELL #: 4		RRCID -> 107574		COMPL. DATE 09/05/1983		TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6583 - 6702			
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	293	3	20 9	Y	18	84
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	273	3	20 9	Y	18	102
10	341 N	240	-0-	-101	-0-	237	3	3 9	Y	3	105
11	300 N	185	-0-	-115	-0-	185	3		Y	-0-	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

HAGELSTEIN		WELL #: 6		RRCID -> 125541		COMPL. DATE 02/07/1984		TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6844 - 6879			
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		Y	-0-	81
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		Y	-0-	81
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3		Y	-0-	81
11	12 N	4	-0-	-8	-0-	4	3		Y	-0-	81
12	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	3		Y	-0-	81
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		Y	-0-	81

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118										
COOKE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 136677		COMPL. DATE 12/15/1990		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6268 - 6426				
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	
08	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2	Y	-0-		40	
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	Y	-0-		40	
10	217 N	19	-0-	-198	-0-	19	2	Y	-0-		40	
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-		40	
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	Y	-0-		40	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40	

CHANDLER, E. H.		WELL #: 10		RRCID -> 136678		COMPL. DATE 12/14/1990		TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6360 - 6520				
08	558 N	505	-0-	-53	-0-	505	2	Y	-0-		-0-	
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2	Y	-0-		-0-	
10	496 N	33	-0-	-463	-0-	33	2	Y	-0-		-0-	
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-		-0-	
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2	Y	-0-		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

THOMPSON 46		WELL #: 1		RRCID -> 140994		COMPL. DATE 01/29/1992		TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6448 - 6498				
08	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1893	3	11 9	Y	10	11 1	9
09	1200 N	1022	-0-	-178	-0-	1015	3	7 9	Y	6	6 1	9
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

THOMPSON 50		WELL #: 1		RRCID -> 142311		COMPL. DATE 08/14/1992		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6461 - 6496				
08	975 N	975	-0-	-0-	-0-	946	3	29 9	Y	26	26 1	-0-
09	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	990	3	15 9	Y	14	13 1	1
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-

THOMPSON 45		WELL #: 1		RRCID -> 142337		COMPL. DATE 08/26/1992		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6541 - 6583				
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		Y	-0-		-0-
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		Y	-0-		-0-
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-

THOMPSON 45		WELL #: 2		RRCID -> 142376		COMPL. DATE 09/02/1992		TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6562 - 6602				
08	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1804	3	12 9	Y	11	11 1	1
09	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1641	3	8 9	Y	7	6 1	2
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

THOMPSON 45		WELL #: 4		RRCID -> 143071		COMPL. DATE 10/14/1992		TOTAL DEPTH 6806 PERF. 6543 - 6580				
08	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1590	3	11 9	Y	10	11 1	1
09	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1432	3	7 9	Y	6	6 1	1
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-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118										
THOMPSON 47		WELL #: 5		RRCID -> 143386		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 6698		PERF. 6394 - 6468		
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
08	434 N	174	-0-	-260	-0-	170 3	4 9	Y	4	4 1		-0-
09	150 N	130	-0-	-20	-0-	128 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
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-

HENDERSON TRUST GG		WELL #: 1901U		RRCID -> 144815		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 6381 - 6908		
08	1457 X	1009	-0-	-448	-0-	1009 3		Y	-0-			-0-
09	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	1549 3		Y	-0-			-0-
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-

HENDERSON TRUST "BB"		WELL #: 2702U		RRCID -> 144816		COMPL. DATE 02/22/1993		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 6458 - 6667		
08	434 N	244	-0-	-190	-0-	244 3		Y	-0-			-0-
09	300 N	275	-0-	-25	-0-	275 3		Y	-0-			-0-
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-

CHANDLER, E. H.		WELL #: 11		RRCID -> 144830		COMPL. DATE 03/12/1993		TOTAL DEPTH 6658		PERF. 6351 - 6502		
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		Y	-0-			15
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		Y	-0-			15
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			15

COOKE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 144834		COMPL. DATE 03/26/1993		TOTAL DEPTH 6885		PERF. 6580 - 6746		
08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 2		Y	-0-			42
09	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2		Y	-0-			42
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			42

HENDERSON TRUST GG		WELL #: 1902ST		RRCID -> 146486		COMPL. DATE 08/10/1993		TOTAL DEPTH 9275		PERF. 6389 - 6915		
08	12 N	9	-0-	-3	-0-	9 3		N	-0-			60
09	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 3		N	-0-			60
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

HENDERSON TRUST "BB"		WELL #: 2703ST		RRCID -> 146544		COMPL. DATE 08/19/1993		TOTAL DEPTH 9575		PERF. 6448 - 6701		
08	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 3		Y	-0-			141
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		Y	-0-			141
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

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118									
HENDERSON TRUST GG		WELL #: 1903 U		RRCID -> 157330		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 9004		PERF. 6367 - 6882	
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	
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	Y	-0-		-0-	
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 3	Y	-0-		-0-	
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-	

THOMPSON		WELL #: 18		RRCID -> 165977		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6715		PERF. 6653 - 6715	
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	182 3	8 9 Y	7	7 1		2
09	180 N	171	-0-	-9	-0-	167 3	4 9 Y	4	4 1		2
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-

THOMPSON 27		WELL #: 7		RRCID -> 191641		COMPL. DATE 10/02/2002		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 6515 - 6567	
08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 3	N	-0-			9
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3	N	-0-			9
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

CHANDLER, E. H.		WELL #: 13		RRCID -> 197844		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6406 - 6510	
08	403 N	378	-0-	-25	-0-	378 2	Y	-0-	3 1		3
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2	Y	-0-			3
10	372 N	27	-0-	-345	-0-	27 2	Y	-0-			3
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-	Y	-0-			3
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	632 2	2 9 Y	-2			5
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			5

CHANDLER, E. H.		WELL #: 12		RRCID -> 198618		COMPL. DATE 07/08/2003		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6438 - 6482	
08	310 N	291	-0-	-19	-0-	291 2	Y	-0-			-0-
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2	Y	-0-			-0-
10	279 N	19	-0-	-260	-0-	19 2	Y	-0-			-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2	Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

CHANDLER, E. H.		WELL #: 19		RRCID -> 198621		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 6897		PERF. 6390 - 6528	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			5
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			5

CHANDLER, E. H.		WELL #: 17		RRCID -> 199024		COMPL. DATE 11/09/2003		TOTAL DEPTH 6694		PERF. 6380 - 6511	
08	341 N	314	-0-	-27	-0-	314 2	N	-0-			35
09	330 N	304	-0-	-26	-0-	304 2	N	-0-			35
10	341 N	24	-0-	-317	-0-	24 2	N	-0-			35
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-	N	-0-			35
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2	N	-0-			35
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			35

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118										
CHANDLER, E. H.		WELL #: 16		RRCID -> 199027		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6382 - 6473				
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

CHANDLER, E. H.		WELL #: 18		RRCID -> 201358		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6424 - 6458				
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2	Y	-0-		13	
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	Y	-0-		13	
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13	

COOKE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 202845		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6489 - 6508				
08	434 N	388	-0-	-46	-0-	388	2	Y	-0-		60	
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2	Y	-0-		60	
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		60	

COOKE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 207444		COMPL. DATE 11/21/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6292 - 6428				
08	868 N	746	-0-	-122	-0-	746	2	Y	-0-		40	
09	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2	Y	-0-		40	
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40	

COOKE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 207447		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6359 - 6479				
08	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2	Y	-0-		44	
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	219	2	Y	137		181	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		28	

COOKE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 207449		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6346 - 6486				
08	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197	2	Y	-0-		40	
09	210 N	185	-0-	-25	-0-	185	2	Y	-0-		40	
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40	

CHANDLER, E.H. UNIT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 208389		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6460 - 6576				
08	341 N	313	-0-	-28	-0-	313	2	N	-0-		68	
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-		68	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68	

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.//		697118							
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #:		45	RRCID ->	220670	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	9466	PERF. 6232 - 6329
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

6ENDERSON TRUST "BB"		WELL #:		2706	RRCID ->	241611	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	9505	PERF. 6530 - 6560
08	217 N	164	-0-	-53	-0-	149 3	15 9	Y	14		66
09	180 N	147	-0-	-33	-0-	128 3	19 9	Y	17		83
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

CHANDLER, E. H.		WELL #:		14	RRCID ->	298522	COMPL. DATE	07/04/2003	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6402 - 6508
08	651 N	626	-0-	-25	-0-	626 2		N	-0-		7
09	570 N	549	-0-	-21	-0-	524 2	25 9	N	23		30
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		WELL #:		760218	RRCID ->	019102	COMPL. DATE	09/01/1962	TOTAL DEPTH	9840	PERF. 6533 - 0
COUCH		WELL #:		1	RRCID ->	019102	COMPL. DATE	09/01/1962	TOTAL DEPTH	9840	PERF. 6533 - 0
*06	300 N	237	-0-	-63	-0-	237 2		N	-0-		-0-
*07	248 N	96	-0-	-152	-0-	96 2		N	-0-		-0-
*08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-		-0-
*09	240 N	38	-0-	-202	-0-	38 2		N	-0-		-0-
*10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-		-0-
*11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-		-0-
*12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-		-0-
*01	310 N	245	-0-	-65	-0-	245 2		N	-0-		-0-

FRIEND		WELL #:		1	RRCID ->	019103	COMPL. DATE	05/04/1962	TOTAL DEPTH	8485	PERF. N/A
*06	570 N	533	-0-	-37	-0-	533 2		N	-0-		-0-
*07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2		N	-0-		-0-
*08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2		N	-0-		-0-
*09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2		N	-0-		-0-
*10	620 N	577	-0-	-43	-0-	577 2		N	-0-		-0-
*11	600 N	374	-0-	-226	-0-	374 2		N	-0-		-0-
*12	651 N	439	-0-	-212	-0-	439 2		N	-0-		-0-
*01	589 N	392	-0-	-197	-0-	392 2		N	-0-		-0-

FRIEND -B-		WELL #:		1 C	RRCID ->	019105	COMPL. DATE	08/20/1962	TOTAL DEPTH	8348	PERF. 6436 - 6460
*06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2		N	-0-		-0-
*07	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-		-0-
*08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2		N	-0-		-0-
*09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2		N	-0-		-0-
*10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2		N	-0-		-0-
*11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2		N	-0-		-0-
*12	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2		N	-0-		-0-
*01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2		N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
KINCAID		WELL #: 1 C		RRCID -> 019106		COMPL. DATE 04/18/1962		TOTAL DEPTH 8321 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
*06	600 N	582	-0-	-18	-0-	582	2	N	-0-			-0-
*07	620 N	530	-0-	-90	-0-	530	2	N	-0-			-0-
*08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2	N	-0-			-0-
*09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2	N	-0-			-0-
*10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2	N	-0-			-0-
*11	600 N	591	-0-	-9	-0-	591	2	N	-0-			-0-
*12	620 N	612	-0-	-8	-0-	612	2	N	-0-			-0-
*01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2	N	-0-			-0-

KINCAID		WELL #: 2		RRCID -> 019107		COMPL. DATE 08/04/2002		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 6217 - 6377				
*06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-			-0-
*07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-			-0-
*08	217 N	183	-0-	-34	-0-	183	2	N	-0-			-0-
*09	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2	N	-0-			-0-
*10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-			-0-
*11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-			-0-
*12	186 N	6	-0-	-180	-0-	6	2	N	-0-			-0-
*01	217 N	126	-0-	-91	-0-	126	2	N	-0-			-0-

KINCAID		WELL #: 3		RRCID -> 019108		COMPL. DATE 09/10/1962		TOTAL DEPTH 9181 PERF. N/A				
*06	540 N	60	-0-	-480	-0-	60	2	N	-0-			-0-
*07	341 N	293	-0-	-48	-0-	293	2	N	-0-			-0-
*08	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2	N	-0-			-0-
*09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2	N	-0-			-0-
*10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-			-0-
*11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2	N	-0-			-0-
*12	620 N	508	-0-	-112	-0-	508	2	N	-0-			-0-
*01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2	N	-0-			-0-

MEADOWS		WELL #: 1		RRCID -> 019109		COMPL. DATE 10/08/1962		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A				
*06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2	N	-0-			-0-
*07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-			-0-
*08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2	N	-0-			-0-
*09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2	N	-0-			-0-
*10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2	N	-0-			-0-
*11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2	N	-0-			-0-
*12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-			-0-
*01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2	N	-0-			-0-

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 019111		COMPL. DATE 08/31/1962		TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A				
*06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	131	2	2 9 Y	2	2 1		1
*07	155 N	133	-0-	-22	-0-	132	2	1 9 Y	1	1 1		1
*08	155 N	135	-0-	-20	-0-	133	2	2 9 Y	2	2 1		1
*09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	134	2	2 9 Y	2	2 1		1
*10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	141	2	2 9 Y	2	2 1		1
*11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	132	2	2 9 Y	2	2 1		1
*12	155 N	131	-0-	-24	-0-	129	2	2 9 Y	2	2 1		1
*01	155 N	130	-0-	-25	-0-	128	2	2 9 Y	2	2 1		1

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 1 U RRCID -> 019113 COMPL. DATE 01/03/1963 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A													
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	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*06	60 N	46	-0-	-14	-0-		45	2	1	9	Y	1	-0-
*07	62 N	46	-0-	-16	-0-		45	2	1	9	Y	1	-0-
*08	62 N	47	-0-	-15	-0-		46	2	1	9	Y	1	-0-
*09	60 N	44	-0-	-16	-0-		43	2	1	9	Y	1	-0-
*10	51 N	51	-0-	-0-	-0-		50	2	1	9	Y	1	-0-
*11	60 N	47	-0-	-13	-0-		46	2	1	9	Y	1	-0-
*12	47 N	47	-0-	-0-	-0-		46	2	1	9	Y	1	-0-
*01	62 N	45	-0-	-17	-0-		44	2	1	9	Y	1	-0-

BAGGETT 28 WELL #: 1 RRCID -> 031526 COMPL. DATE 08/25/1963 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A													
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	8	48
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5	53
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5	58
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	4	62
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2	64
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2	66
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3	69
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	23	92

COUCH 21 WELL #: 1 RRCID -> 031570 COMPL. DATE 10/23/1963 TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A													
*06	298 N	298	-0-	-0-	-0-		298	2			N	-0-	-0-
*07	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-		1835	2			N	-0-	-0-
*08	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-		2123	2			N	-0-	-0-
*09	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-		1265	2			N	-0-	-0-
*10	925 N	925	-0-	-0-	-0-		925	2			N	-0-	-0-
*11	367 N	367	-0-	-0-	-0-		367	2			N	-0-	-0-
*12	224 N	224	-0-	-0-	-0-		224	2			N	-0-	-0-
*01	340 N	340	-0-	-0-	-0-		340	2			N	-0-	-0-

INGHAM, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 033245 COMPL. DATE 05/15/1964 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A													
*06	237 N	237	-0-	-0-	-0-		237	2			N	-0-	-0-
*07	248 N	238	-0-	-10	-0-		238	2			N	-0-	-0-
*08	248 N	243	-0-	-5	-0-		243	2			N	-0-	-0-
*09	240 N	236	-0-	-4	-0-		236	2			N	-0-	-0-
*10	248 N	163	-0-	-85	-0-		163	2			N	-0-	-0-
*11	266 N	266	-0-	-0-	-0-		266	2			N	-0-	-0-
*12	249 N	249	-0-	-0-	-0-		249	2			N	-0-	-0-
*01	242 N	242	-0-	-0-	-0-		242	2			N	-0-	-0-

O.B.T.C. WELL #: 1 RRCID -> 033248 COMPL. DATE 05/22/1964 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A													
*06	276 N	276	-0-	-0-	-0-		276	2			N	-0-	-0-
*07	295 N	295	-0-	-0-	-0-		295	2			N	-0-	-0-
*08	310 N	252	-0-	-58	-0-		252	2			N	-0-	-0-
*09	283 N	283	-0-	-0-	-0-		283	2			N	-0-	-0-
*10	310 N	180	-0-	-130	-0-		180	2			N	-0-	-0-
*11	299 N	299	-0-	-0-	-0-		299	2			N	-0-	-0-
*12	279 N	240	-0-	-39	-0-		240	2			N	-0-	-0-
*01	279 N	279	-0-	-0-	-0-		279	2			N	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
FRIEND "C" WELL #: 1 RRCID -> 033436 COMPL. DATE 06/15/1964 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A													
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDER	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	CODE		(I)	(CODE)	(L)	AGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
*06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	-0-	535	2	N	-0-			-0-
*07	658 N	658	-0-	-0-	-0-	-0-	658	2	N	-0-			-0-
*08	651 N	646	-0-	-5	-0-	-0-	646	2	N	-0-			-0-
*09	540 N	460	-0-	-80	-0-	-0-	460	2	N	-0-			-0-
*10	651 N	538	-0-	-113	-0-	-0-	538	2	N	-0-			-0-
*11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	-0-	666	2	N	-0-			-0-
*12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	-0-	608	2	N	-0-			-0-
*01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	-0-	598	2	N	-0-			-0-

MEADOWS, C. W. "5" WELL #: 1 RRCID -> 033439 COMPL. DATE 05/12/1964 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A													
*06	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	-0-	1461	2	26 9	N	24	11 1	13
*07	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	-0-	1322	2	9 9	N	8	11 1	10
*08	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	-0-	1225	2	8 9	N	7	10 1	7
*09	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	-0-	1124	2	8 9	N	7		14
*10	930 N	627	-0-	-303	-0-	-0-	624	2	3 9	N	3	9 1	8
*11	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	-0-	1138	2	9 9	N	8	8 1	8
*12	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	-0-	1055	2	12 9	N	11	8 1	11
*01	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	-0-	1000	2	11 9	N	10	8 1	13

HELBING "15" WELL #: 1 RRCID -> 033909 COMPL. DATE 08/10/1964 TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A													
*06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-		-0-
*07	155 N	133	-0-	-22	-0-	-0-	133	2		N	-0-		-0-
*08	124 N	109	-0-	-15	-0-	-0-	109	2		N	-0-		-0-
*09	120 N	101	-0-	-19	-0-	-0-	101	2		N	-0-		-0-
*10	124 N	108	-0-	-16	-0-	-0-	108	2		N	-0-		-0-
*11	120 N	89	-0-	-31	-0-	-0-	89	2		N	-0-		-0-
*12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-		-0-
*01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-		-0-

KINCAID WELL #: 4 RRCID -> 034163 COMPL. DATE 10/01/1964 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A													
*06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-		-0-
*07	155 N	154	-0-	-1	-0-	-0-	154	2		N	-0-		-0-
*08	155 N	150	-0-	-5	-0-	-0-	150	2		N	-0-		-0-
*09	150 N	144	-0-	-6	-0-	-0-	144	2		N	-0-		-0-
*10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-		-0-
*11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-		-0-
*12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-		-0-
*01	217 N	140	-0-	-77	-0-	-0-	140	2		N	-0-		-0-

COUCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 034169 COMPL. DATE 09/14/1964 TOTAL DEPTH 7094 PERF. N/A													
*06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-		-0-
*07	279 N	261	-0-	-18	-0-	-0-	261	2		N	-0-		-0-
*08	279 N	236	-0-	-43	-0-	-0-	236	2		N	-0-		-0-
*09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-		-0-
*10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-		-0-
*11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-		-0-
*12	279 N	273	-0-	-6	-0-	-0-	273	2		N	-0-		-0-
*01	279 N	251	-0-	-28	-0-	-0-	251	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 #: 3 RRCID -> 034348 COMPL. DATE 10/20/1964 TOTAL DEPTH 8585 PERF. N/A													
M	O	GAS	INJECT.	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
*06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89	2	Y	-0-	1	1	-0-
*07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	167	2	Y	2	1	1	1
*08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	126	2	Y	3	3	1	1
*09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2	Y	1	1	1	1
*10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			Y	-0-	1	1	-0-
*11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	165	2	Y	3	1	1	2
*12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	177	2	Y	2	3	1	1
*01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	131	2	Y	2	2	1	1

COUCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 034732 COMPL. DATE 12/06/1964 TOTAL DEPTH 7155 PERF. N/A													
*06	90 N	75	-0-	-15	-0-	-0-	75	2	N	-0-			-0-
*07	93 N	82	-0-	-11	-0-	-0-	82	2	N	-0-			-0-
*08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-			-0-
*09	90 N	77	-0-	-13	-0-	-0-	77	2	N	-0-			-0-
*10	93 N	75	-0-	-18	-0-	-0-	75	2	N	-0-			-0-
*11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-			-0-
*12	93 N	83	-0-	-10	-0-	-0-	83	2	N	-0-			-0-
*01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-			-0-

HENDERSON, ROY WELL #: 1 RRCID -> 034735 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 7215 PERF. N/A													
*06	90 N	34	-0-	-56	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-
*07	31 N	18	-0-	-13	-0-	-0-	18	2	N	-0-			-0-
*08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-
*09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			-0-
*10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-			-0-
*11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-			-0-
*12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-			-0-
*01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-			-0-

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 034890 COMPL. DATE 12/17/1964 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A													
*06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	291	2	Y	3	4	1	1
*07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	294	2	Y	6	3	1	3
*08	310 N	295	-0-	-15	-0-	-0-	292	2	Y	3	5	1	1
*09	300 N	292	-0-	-8	-0-	-0-	288	2	Y	4	3	1	2
*10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	307	2	Y	6	5	1	2
*11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	300	2	Y	4	4	1	2
*12	310 N	295	-0-	-15	-0-	-0-	289	2	Y	6	5	1	2
*01	310 N	288	-0-	-22	-0-	-0-	284	2	Y	4	4	1	2

COUCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 035148 COMPL. DATE 01/14/1965 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A													
*06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-			-0-
*07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-			-0-
*08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-			-0-
*09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-			-0-
*10	279 N	266	-0-	-13	-0-	-0-	266	2	N	-0-			-0-
*11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-			-0-
*12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-			-0-
*01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	279	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 #: 1 RRCID -> 035283 COMPL. DATE 02/21/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06		810 N	465	-0-	-345	-0-	-0-	465	2				N	-0-					-0-
*07		877 N	877	-0-	-0-	-0-	-0-	877	2				N	-0-					-0-
*08		807 N	807	-0-	-0-	-0-	-0-	807	2				N	-0-					-0-
*09		789 N	789	-0-	-0-	-0-	-0-	789	2				N	-0-					-0-
*10		837 N	763	-0-	-74	-0-	-0-	763	2				N	-0-					-0-
*11		780 N	648	-0-	-132	-0-	-0-	648	2				N	-0-					-0-
*12		806 N	475	-0-	-331	-0-	-0-	475	2				N	-0-					-0-
*01		775 N	662	-0-	-113	-0-	-0-	662	2				N	-0-					-0-

COUCH 29 WELL #: 1 RRCID -> 035285 COMPL. DATE 02/14/1965 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A																			
*06		213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213	2				N	-0-					-0-
*07		221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	221	2				N	-0-					-0-
*08		217 N	199	-0-	-18	-0-	-0-	199	2				N	-0-					-0-
*09		244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	244	2				N	-0-					-0-
*10		217 N	204	-0-	-13	-0-	-0-	204	2				N	-0-					-0-
*11		184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	184	2				N	-0-					-0-
*12		217 N	178	-0-	-39	-0-	-0-	178	2				N	-0-					-0-
*01		217 N	180	-0-	-37	-0-	-0-	180	2				N	-0-					-0-

COUCH 29 WELL #: 2 RRCID -> 035286 COMPL. DATE 02/22/1965 TOTAL DEPTH 7058 PERF. N/A																			
*06		318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	318	2				N	-0-					-0-
*07		313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	313	2				N	-0-					-0-
*08		331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	331	2				N	-0-					-0-
*09		307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	307	2				N	-0-					-0-
*10		318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	318	2				N	-0-					-0-
*11		249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	249	2				N	-0-					-0-
*12		248 N	236	-0-	-12	-0-	-0-	236	2				N	-0-					-0-
*01		248 N	230	-0-	-18	-0-	-0-	230	2				N	-0-					-0-

COUCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 035474 COMPL. DATE 02/28/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A																			
*06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-					-0-
*07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-					-0-
*08		4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-					-0-
*11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-					-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2				N	-0-					-0-

COUCH 10 WELL #: 2 RRCID -> 035513 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A																			
*06		210 N	189	-0-	-21	-0-	-0-	189	2				N	-0-					-0-
*07		192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	192	2				N	-0-					-0-
*08		190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190	2				N	-0-					-0-
*09		187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	2				N	-0-					-0-
*10		186 N	136	-0-	-50	-0-	-0-	136	2				N	-0-					-0-
*11		241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	241	2				N	-0-					-0-
*12		239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	239	2				N	-0-					-0-
*01		236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	236	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*06		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 2		N	-0-		-0-
*07		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2		N	-0-		-0-
*08		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2		N	-0-		-0-
*09		780 N	770	-0-	-10	-0-	770 2		N	-0-		-0-
*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-

COUCH 30 WELL #: 1 RRCID -> 035515 COMPL. DATE 03/11/1965 TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A												
*06		60 N	45	-0-	-15	-0-	45 2		N	-0-		-0-
*07		62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2		N	-0-		-0-
*08		62 N	43	-0-	-19	-0-	43 2		N	-0-		-0-
*09		60 N	31	-0-	-29	-0-	31 2		N	-0-		-0-
*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-

COUCH 30 WELL #: 2 RRCID -> 035516 COMPL. DATE 03/10/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A												
*06		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-		-0-
*07		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-		-0-
*08		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-		-0-
*09		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-		-0-
*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-

COUCH 22 WELL #: 1 RRCID -> 035688 COMPL. DATE 03/24/1965 TOTAL DEPTH 7010 PERF. N/A												
*06		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-		-0-
*07		124 N	99	-0-	-25	-0-	99 2		N	-0-		-0-
*08		93 N	88	-0-	-5	-0-	88 2		N	-0-		-0-
*09		90 N	60	-0-	-30	-0-	60 2		N	-0-		-0-
*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-

COUCH -B- WELL #: 2 RRCID -> 035689 COMPL. DATE 03/25/1965 TOTAL DEPTH 7010 PERF. N/A												
*06		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-		-0-
*07		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-		-0-
*08		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-		-0-
*09		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-		-0-
*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-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 HENDERSON, ROY -27- WELL #: 1 RRCID -> 035702 COMPL. DATE 03/16/1965 TOTAL DEPTH 7173 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
*06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-			-0-
*07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-
*08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
*09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
*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-

HELMBING, RUBY 25A WELL #: 1 RRCID -> 035818 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6263 - 8724

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COUCH -2- WELL #: 1 RRCID -> 035821 COMPL. DATE 04/05/1965 TOTAL DEPTH 7102 PERF. N/A

*06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
*07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
*08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
*09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
*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-

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 035959 COMPL. DATE 04/21/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

*06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			-0-
*07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
*08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-			-0-
*09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-			-0-
*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-

MEADOWS, C. W. 6 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035971 COMPL. DATE 05/07/1965 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

*06	913 N	913	-0-	-0-	-0-	896	2	17 9	N	15	7 1		8
*07	925 N	925	-0-	-0-	-0-	918	2	7 9	N	6	7 1		7
*08	922 N	922	-0-	-0-	-0-	916	2	6 9	N	5	7 1		5
*09	909 N	909	-0-	-0-	-0-	902	2	7 9	N	6			11
*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

HELMBING, RUBY -15- WELL #: 2 RRCID -> 036073 COMPL. DATE 04/27/1965 TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A

*06	150 N	85	-0-	-65	-0-	83	2	2 9	N	2	1 1		1
*07	124 N	83	-0-	-41	-0-	82	2	1 9	N	1	1 1		1
*08	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-	1 1		-0-
*09	90 N	89	-0-	-1	-0-	88	2	1 9	N	1			1
*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		N	-0-	1 1		1

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
KINCAID -A-		WELL #: 1		RRCID -> 036162		COMPL. DATE 04/23/1965		TOTAL DEPTH 6600 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	PROD	AMT CODE	BALANCE
*06	540 N	247	-0-	-293	-0-	247 2	N	-0-	-0-
*07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2	N	-0-	-0-
*08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2	N	-0-	-0-
*09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2	N	-0-	-0-
*10	279 N	239	-0-	-40	-0-	239 2	N	-0-	-0-
*11	270 N	234	-0-	-36	-0-	234 2	N	-0-	-0-
*12	279 N	144	-0-	-135	-0-	144 2	N	-0-	-0-
*01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2	N	-0-	-0-

MALLISON		WELL #: 1		RRCID -> 036246		COMPL. DATE 05/06/1965		TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A	
*06	420 N	322	-0-	-98	-0-	322 2	Y	-0-	-0-
*07	465 N	462	-0-	-3	-0-	462 2	Y	-0-	-0-
*08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2	Y	-0-	-0-
*09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2	Y	-0-	-0-
*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-

MEADOWS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 037118		COMPL. DATE 09/15/1965		TOTAL DEPTH 6604 PERF. N/A	
*06	450 N	345	-0-	-105	-0-	345 2	N	-0-	-0-
*07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2	N	-0-	-0-
*08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2	N	-0-	-0-
*09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2	N	-0-	-0-
*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-

MEADOWS "48"		WELL #: 1		RRCID -> 037381		COMPL. DATE 10/15/1965		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A	
*06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2	N	-0-	-0-
*07	217 N	209	-0-	-8	-0-	209 2	N	-0-	-0-
*08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2	N	-0-	-0-
*09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2	N	-0-	-0-
*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-

MEADOWS "1"		WELL #: 1		RRCID -> 037391		COMPL. DATE 10/29/1965		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A	
*06	810 N	802	-0-	-8	-0-	802 2	N	-0-	-0-
*07	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2	N	-0-	-0-
*08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2	N	-0-	-0-
*09	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 2	N	-0-	-0-
*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-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MEADOWS -1- WELL #: 2 RRCID -> 037496 COMPL. DATE 11/05/1965 TOTAL DEPTH 6656 PERF. N/A												
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW	PROD	(I)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	CODE	GAS	STATUS	(CODE)	(-)	CODE	CODE			CODE	CODE	
*06	690 N	664	-0-	-26	-0-	664 2		N	-0-			-0-
*07	713 N	688	-0-	-25	-0-	688 2		N	-0-			-0-
*08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2		N	-0-			-0-
*09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2		N	-0-			-0-
*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-

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 1 RRCID -> 037535 COMPL. DATE 11/01/1965 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A												
*06	210 N	178	-0-	-32	-0-	175 2	3 9	Y	3	3 1		1
*07	217 N	193	-0-	-24	-0-	190 2	3 9	Y	3	2 1		2
*08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	188 2	2 9	Y	2	3 1		1
*09	180 N	177	-0-	-3	-0-	175 2	2 9	Y	2	2 1		1
*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

HELBING, RUBY -2- WELL #: 1 L RRCID -> 037689 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
*06	150 N	118	-0-	-32	-0-	116 2	2 9	N	2	1 1		1
*07	124 N	121	-0-	-3	-0-	120 2	1 9	N	1	1 1		1
*08	124 N	120	-0-	-4	-0-	119 2	1 9	N	1	1 1		1
*09	120 N	112	-0-	-8	-0-	112 2		N	-0-			1
*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

HELBING, RUBY -4- WELL #: 1 RRCID -> 037807 COMPL. DATE 12/06/1965 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A												
*06	270 N	213	-0-	-57	-0-	209 2	4 9	N	4	2 1		2
*07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	261 2	2 9	N	2	2 1		2
*08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	273 2	1 9	N	1	2 1		1
*09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	267 2	2 9	N	2			3
*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

MEADOWS-HELBING 3 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037808 COMPL. DATE 11/28/1965 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A												
*06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	353 2	6 9	N	5	2 1		3
*07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	373 2	3 9	N	3	3 1		3
*08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	373 2	2 9	N	2	3 1		2
*09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	371 2	2 9	N	2			4
*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

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
MEADOWS-HELBBING 2 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037809 COMPL. DATE 12/17/1965 TOTAL DEPTH 6652 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	407	2	8	9	N	7	3	1	4
*07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	407	2	2	9	N	2	3	1	3
*08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	428	2	2	9	N	2	3	1	2
*09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	423	2	3	9	N	3			5
*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

COUCH WELL #: 2 RRCID -> 038354 COMPL. DATE 02/03/1966 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A														
*06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
*07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-			-0-
*08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-			-0-
*09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-			-0-
*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-

HENDERSON, ROY -32- WELL #: 1 RRCID -> 039667 COMPL. DATE 06/28/1966 TOTAL DEPTH 7269 PERF. N/A														
*06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
*07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
*08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
*09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
*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-

MCDONALD '14" WELL #: 1 RRCID -> 039668 COMPL. DATE 06/11/1966 TOTAL DEPTH 9012 PERF. N/A														
*06	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-			-0-
*07	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-			-0-
*08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-			-0-
*09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-			-0-
*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-

MCDONALD "15" WELL #: 1 RRCID -> 039669 COMPL. DATE 07/15/1966 TOTAL DEPTH 6531 PERF. N/A														
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*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-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
HELMBING, RUBY 16		WELL #: 1		RRCID -> 039992		COMPL. DATE 08/27/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*06	240 N	206	-0-	-34	-0-	202 2	4 9	N	4	2 1		2
*07	217 N	210	-0-	-7	-0-	208 2	2 9	N	2	2 1		2
*08	217 N	206	-0-	-11	-0-	205 2	1 9	N	1	2 1		1
*09	210 N	203	-0-	-7	-0-	202 2	1 9	N	1			2
*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

BEAN "26"		WELL #: 1		RRCID -> 040588		COMPL. DATE 08/15/1966		TOTAL DEPTH 7200		PERF. N/A		
*06	300 N	281	-0-	-19	-0-	281 2		N	-0-			-0-
*07	279 N	265	-0-	-14	-0-	265 2		N	-0-			-0-
*08	310 N	277	-0-	-33	-0-	277 2		N	-0-			-0-
*09	270 N	198	-0-	-72	-0-	198 2		N	-0-			-0-
*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-

HELMBING, RUBY -16A-		WELL #: 1		RRCID -> 041259		COMPL. DATE 02/07/1967		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 6133 - 6237		
*06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	239 2	4 9	N	4	2 1		2
*07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	258 2	2 9	N	2	2 1		2
*08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	257 2	1 9	N	1	2 1		1
*09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	254 2	2 9	N	2			3
*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

MEADOWS -B-		WELL #: 1		RRCID -> 041361		COMPL. DATE 02/18/1967		TOTAL DEPTH 6506		PERF. N/A		
*06	540 N	338	-0-	-202	-0-	338 2		N	-0-			-0-
*07	558 N	509	-0-	-49	-0-	509 2		N	-0-			-0-
*08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2		N	-0-			-0-
*09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2		N	-0-			-0-
*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-

HELMBING "A"		WELL #: 1		RRCID -> 041976		COMPL. DATE 06/20/1967		TOTAL DEPTH 6614		PERF. N/A		
*06	900 N	797	-0-	-103	-0-	797 2		N	-0-			-0-
*07	899 N	860	-0-	-39	-0-	860 2		N	-0-			-0-
*08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 2		N	-0-			-0-
*09	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2		N	-0-			-0-
*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-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
HELBBING -14-		WELL #: 1		RRCID -> 042256		COMPL. DATE 07/21/1967		TOTAL DEPTH 6600 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	BALANCE				
*06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			-0-				
*07	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	2			-0-				
*08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			-0-				
*09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			-0-				
*10	403 N	365	-0-	-38	-0-	365	2			-0-				
*11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			-0-				
*12	403 N	395	-0-	-8	-0-	395	2			-0-				
*01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			-0-				

FRIEND, W. E.		WELL #: 1		RRCID -> 042525		COMPL. DATE 08/11/1967		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A						
*06	1380 N	1365	-0-	-15	-0-	1365	2			-0-				
*07	1519 N	1511	-0-	-8	-0-	1511	2			-0-				
*08	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			-0-				
*09	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			-0-				
*10	1519 N	1142	-0-	-377	-0-	1142	2			-0-				
*11	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			-0-				
*12	1519 N	1461	-0-	-58	-0-	1461	2			-0-				
*01	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			-0-				

HELBBING 14 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 042664		COMPL. DATE 10/15/1967		TOTAL DEPTH 6535 PERF. N/A						
*06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			-0-				
*07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			-0-				
*08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			-0-				
*09	480 N	421	-0-	-59	-0-	421	2			-0-				
*10	496 N	344	-0-	-152	-0-	344	2			-0-				
*11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			-0-				
*12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			-0-				
*01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			-0-				

HELBBING "17"		WELL #: 1		RRCID -> 042665		COMPL. DATE 10/15/1967		TOTAL DEPTH 6501 PERF. N/A						
*06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			-0-				
*07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			-0-				
*08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			-0-				
*09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			-0-				
*10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			-0-				
*11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			-0-				
*12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			-0-				
*01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			-0-				

HELBBING "18"		WELL #: 1		RRCID -> 042931		COMPL. DATE 11/17/1967		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A						
*06	888 N	888	-0-	-0-	-0-	801	2	87	9	Y	79	129	1	121
*07	837 N	837	-0-	-0-	-0-	752	2	85	9	Y	77	125	1	73
*08	947 N	947	-0-	-0-	-0-	857	2	90	9	Y	82			155
*09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	817	2	97	9	Y	88	121	1	122
*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

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
POWELL		WELL #: 1		RRCID -> 043445		COMPL. DATE 01/17/1968		TOTAL DEPTH 6697 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*06	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2	N	-0-	-0-	-0-
*10	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2	N	-0-	-0-	-0-

FRIEND "D"		WELL #: 1		RRCID -> 044056		COMPL. DATE 02/21/1968		TOTAL DEPTH 8463 PERF. N/A			
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MCDONALD "9"		WELL #: 1		RRCID -> 044594		COMPL. DATE 07/21/1968		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A			
*06	210 N	196	-0-	-14	-0-	196	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	2	N	-0-	-0-	-0-
*10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-	-0-	-0-

HELBING 13		WELL #: 1		RRCID -> 045005		COMPL. DATE 10/01/1968		TOTAL DEPTH 6533 PERF. N/A			
*06	660 N	637	-0-	-23	-0-	637	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	682 N	652	-0-	-30	-0-	652	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2	N	-0-	-0-	-0-
*10	651 N	604	-0-	-47	-0-	604	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2	N	-0-	-0-	-0-

FRIEND "A"		WELL #: 3		RRCID -> 045130		COMPL. DATE 11/11/2002		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6313 - 6422			
*06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	270 N	254	-0-	-16	-0-	254	2	N	-0-	-0-	-0-
*10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
HENNDERSON, ROY -26- WELL #: 1 RRCID -> 045844 COMPL. DATE 02/16/1969 TOTAL DEPTH 6808 PERF. N/A												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
*06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	-0-	699 2			N	-0-	-0-
*07	713 N	665	-0-	-48	-0-	-0-	665 2			N	-0-	-0-
*08	713 N	656	-0-	-57	-0-	-0-	656 2			N	-0-	-0-
*09	737 N	737	-0-	-0-	-0-	-0-	737 2			N	-0-	-0-
*10	738 N	738	-0-	-0-	-0-	-0-	738 2			N	-0-	-0-
*11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	-0-	718 2			N	-0-	-0-
*12	775 N	729	-0-	-46	-0-	-0-	729 2			N	-0-	-0-
*01	744 N	670	-0-	-74	-0-	-0-	670 2			N	-0-	-0-

BEAN "26" WELL #: 2 RRCID -> 045845 COMPL. DATE 02/28/1969 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A												
*06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	385 2			N	-0-	-0-
*07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82 2			N	-0-	-0-
*08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68 2			N	-0-	-0-
*09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	277 2			N	-0-	-0-
*10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	121 2			N	-0-	-0-
*11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	153 2			N	-0-	-0-
*12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139 2			N	-0-	-0-
*01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135 2			N	-0-	-0-

HENNDERSON, ROY -32- WELL #: 2 RRCID -> 045847 COMPL. DATE 03/17/1969 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A												
*06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	-0-	545 2			N	-0-	-0-
*07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	-0-	569 2			N	-0-	-0-
*08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	-0-	557 2			N	-0-	-0-
*09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	-0-	549 2			N	-0-	-0-
*10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	-0-	493 2			N	-0-	-0-
*11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	-0-	571 2			N	-0-	-0-
*12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	532 2			N	-0-	-0-
*01	465 N	371	-0-	-94	-0-	-0-	371 2			N	-0-	-0-

FRIEND "E" WELL #: 1 RRCID -> 045850 COMPL. DATE 02/18/1969 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A												
*06	90 N	77	-0-	-13	-0-	-0-	77 2			N	-0-	-0-
*07	93 N	80	-0-	-13	-0-	-0-	80 2			N	-0-	-0-
*08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	274 2			N	-0-	-0-
*09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	173 2			N	-0-	-0-
*10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	232 2			N	-0-	-0-
*11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	199 2			N	-0-	-0-
*12	186 N	169	-0-	-17	-0-	-0-	169 2			N	-0-	-0-
*01	186 N	153	-0-	-33	-0-	-0-	153 2			N	-0-	-0-

CAL-MON WELL #: 1 RRCID -> 045875 COMPL. DATE 10/29/1968 TOTAL DEPTH 6826 PERF. N/A												
*06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43 2			Y	-0-	-0-
*07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	48 2	1 9		Y	1	1
*08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	51 2	1 9		Y	1	1
*09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45 2			Y	-0-	1
*10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	49 2	1 9		Y	1	1
*11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51 2			Y	-0-	-0-
*12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	67 2	1 9		Y	1	1
*01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	64 2	1 9		Y	1	1

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
CAL-MON		WELL #: B 2		RRCID -> 045876		COMPL. DATE 03/08/1969		TOTAL DEPTH 6620 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
*06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	502	2	4 9	Y	4		6
*07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	502	2	4 9	Y	4		10
*08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	499	2	3 9	Y	3	8 1	5
*09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	484	2	4 9	Y	4		9
*10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	498	2	6 9	Y	5	8 1	6
*11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	490	2	4 9	Y	4	8 1	2
*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	6

HELBING -17-		WELL #: 1		RRCID -> 045877		COMPL. DATE 03/07/1969		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A				
*06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	448	2	3 9	Y	3		5
*07	513 N	513	-0-	-0-	-0-	509	2	4 9	Y	4		9
*08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	464	2	4 9	Y	4	8 1	5
*09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	452	2	3 9	Y	3		8
*10	465 N	422	-0-	-43	-0-	416	2	6 9	Y	5	8 1	5
*11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	447	2	4 9	Y	4	7 1	2
*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	6

HELBING -18-		WELL #: 1		RRCID -> 045878		COMPL. DATE 10/30/1968		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A				
*06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		Y	-0-		-0-
*07	372 N	318	-0-	-54	-0-	318	2		Y	-0-		-0-
*08	310 N	66	-0-	-244	-0-	66	2		Y	-0-		-0-
*09	300 N	293	-0-	-7	-0-	293	2		Y	-0-		-0-
*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-

HELBING 23		WELL #: 1		RRCID -> 045879		COMPL. DATE 03/05/1969		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A				
*06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	456	2	4 9	Y	4		6
*07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	470	2	3 9	Y	3		9
*08	465 N	455	-0-	-10	-0-	451	2	4 9	Y	4	8 1	5
*09	450 N	418	-0-	-32	-0-	415	2	3 9	Y	3		8
*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

MCDONALD -18-		WELL #: 1		RRCID -> 045949		COMPL. DATE 04/09/1969		TOTAL DEPTH 6513 PERF. N/A				
*06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-		-0-
*07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-		-0-
*08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-		-0-
*09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-		-0-
*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-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
MCMULLAN 18 GU WELL #: 1 RRCID -> 045950 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A														
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*06	450	N	399	-0-	-51	-0-	399	2		N	-0-			-0-
*07	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	2		N	-0-			-0-
*08	465	N	278	-0-	-187	-0-	278	2		N	-0-			-0-
*09	390	N	344	-0-	-46	-0-	344	2		N	-0-			-0-
*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-

BEAN, VADA SEC. 31 WELL #: 1 RRCID -> 046419 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 7218 PERF. N/A														
*06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-			-0-
*07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
*08	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	2		N	-0-			-0-
*09	360	N	252	-0-	-108	-0-	252	2		N	-0-			-0-
*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-

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 048037 COMPL. DATE 03/13/1970 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A														
*06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	295	2	4	9	Y	4	1	2
*07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	288	2	3	9	Y	3	1	2
*08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	268	2	4	9	Y	4	1	1
*09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	267	2	4	9	Y	4	1	2
*10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	294	2	6	9	Y	5	1	2
*11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	319	2	4	9	Y	4	1	2
*12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	323	2	6	9	Y	5	1	2
*01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	315	2	4	9	Y	4	1	2

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 049172 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A														
*06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	338	2	6	9	Y	5	1	2
*07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	355	2	6	9	Y	5	1	3
*08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	370	2	6	9	Y	5	1	2
*09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	404	2	6	9	Y	5	1	3
*10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	442	2	8	9	Y	7	1	3
*11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	429	2	7	9	Y	6	1	3
*12	403	N	372	-0-	-31	-0-	366	2	6	9	Y	5	1	2
*01	465	N	343	-0-	-122	-0-	336	2	7	9	Y	6	1	3

MCMULLAN, MARGARET MRS. WELL #: 1 RRCID -> 049350 COMPL. DATE 11/23/1970 TOTAL DEPTH 8864 PERF. N/A														
*06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
*07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			-0-
*08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
*09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-			-0-
*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-

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	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
*06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	108	2	2	9	Y	2	2	1	1
*07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	141	2	1	9	Y	1	1	1	1
*08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	153	2	3	9	Y	3	3	1	1
*09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	131	2	2	9	Y	2	2	1	1
*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

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 4 RRCID -> 049650 COMPL. DATE 01/21/1971 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A														
*06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	405	2	7	9	Y	6	6	1	2
*07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	412	2	8	9	Y	7	5	1	4
*08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	411	2	6	9	Y	5	7	1	2
*09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	397	2	7	9	Y	6	5	1	3
*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	3
*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

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 5 RRCID -> 049869 COMPL. DATE 02/01/1971 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A														
*06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	363	2	6	9	Y	5	5	1	2
*07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	373	2	6	9	Y	5	4	1	3
*08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	372	2	6	9	Y	5	6	1	2
*09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	361	2	6	9	Y	5	4	1	3
*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

KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 4 RRCID -> 050213 COMPL. DATE 04/02/1971 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A														
*06	300 N	298	-0-	-2	-0-	294	2	4	9	Y	4	4	1	2
*07	310 N	297	-0-	-13	-0-	293	2	4	9	Y	4	3	1	3
*08	310 N	298	-0-	-12	-0-	295	2	3	9	Y	3	5	1	1
*09	300 N	288	-0-	-12	-0-	284	2	4	9	Y	4	3	1	2
*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	3
*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

KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 5 RRCID -> 050242 COMPL. DATE 04/16/1971 TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A														
*06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	451	2	7	9	Y	6	7	1	2
*07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	459	2	8	9	Y	7	5	1	4
*08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	462	2	7	9	Y	6	8	1	2
*09	450 N	449	-0-	-1	-0-	441	2	8	9	Y	7	5	1	4
*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

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 6 RRCID -> 050465 COMPL. DATE 05/05/1971 TOTAL DEPTH 6562 PERF. N/A															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	BALANCE	
*06	180	N	172	-0-	-8	-0-	170	2	2	9	Y	2	2	1	1
*07	186	N	172	-0-	-14	-0-	170	2	2	9	Y	2	2	1	1
*08	186	N	172	-0-	-14	-0-	169	2	3	9	Y	3	3	1	1
*09	180	N	162	-0-	-18	-0-	160	2	2	9	Y	2	2	1	1
*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

KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 6 RRCID -> 050531 COMPL. DATE 05/26/1971 TOTAL DEPTH 6443 PERF. N/A															
*06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	241	2	3	9	Y	3	5	1	1
*07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	208	2	3	9	Y	3	2	1	2
*08	217	N	205	-0-	-12	-0-	202	2	3	9	Y	3	4	1	1
*09	210	N	197	-0-	-13	-0-	194	2	3	9	Y	3	2	1	2
*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

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 2 RRCID -> 050674 COMPL. DATE 06/30/1971 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A															
*06	210	N	187	-0-	-23	-0-	184	2	3	9	Y	3	3	1	1
*07	217	N	203	-0-	-14	-0-	200	2	3	9	Y	3	2	1	2
*08	217	N	200	-0-	-17	-0-	198	2	2	9	Y	2	3	1	1
*09	180	N	97	-0-	-83	-0-	95	2	2	9	Y	2	2	1	1
*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

DAVIDSON WELL #: 1701 RRCID -> 051823 COMPL. DATE 04/02/1994 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6198 - 7989															
*06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-			-0-
*07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			-0-
*08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			-0-
*09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			-0-
*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-

DAVIDSON WELL #: 1702 RRCID -> 053198 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6064 - 7883															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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															
*06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*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-

 OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 FRIEND "F" WELL #: 1 RRCID -> 060182 COMPL. DATE 10/27/1974 TOTAL DEPTH 6710 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		N	-0-			-0-
*07		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		N	-0-			-0-
*08		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		N	-0-			-0-
*09		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		N	-0-			-0-
*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-

 HELBING, RUBY WELL #: 2 RRCID -> 061272 COMPL. DATE 03/22/1968 TOTAL DEPTH 6605 PERF. N/A

*05		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-			-0-
*06		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-			-0-
*07		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-			-0-
*08		217 N	207	-0-	-10	-0-	207 2		N	-0-			-0-
*09		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-			-0-
*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-

 COUCH 10 WELL #: 3 RRCID -> 062308 COMPL. DATE 06/13/1975 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

*06		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			-0-
*07		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-			-0-
*08		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-			-0-
*09		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-			-0-
*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-

 COUCH 10 WELL #: 4 RRCID -> 062567 COMPL. DATE 06/25/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

*06		90 N	74	-0-	-16	-0-	74 2		N	-0-			-0-
*07		93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2		N	-0-			-0-
*08		93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2		N	-0-			-0-
*09		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			-0-
*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-

 COUCH 21 WELL #: 3 RRCID -> 062784 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 7007 PERF. N/A

*06		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-			-0-
*07		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-			-0-
*08		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2		N	-0-			-0-
*09		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-			-0-
*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-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COUCH 21 WELL #: 4 RRCID -> 062853 COMPL. DATE 07/18/1975 TOTAL DEPTH 7000 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
*06	210 N	137	-0-	-73	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*07	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
*08	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
*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-

COUCH 30 WELL #: 3 RRCID -> 063086 COMPL. DATE 08/05/1975 TOTAL DEPTH 7018 PERF. N/A

*06	450 N	356	-0-	-94	-0-	356	2			N	-0-					-0-
*07	465 N	418	-0-	-47	-0-	418	2			N	-0-					-0-
*08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
*09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
*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-

COUCH 30 WELL #: 4 RRCID -> 063087 COMPL. DATE 08/05/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

*06	270 N	264	-0-	-6	-0-	264	2			N	-0-					-0-
*07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
*08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
*09	270 N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					-0-
*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-

HAGELSTEIN, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 065139 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 8670 PERF. N/A

*05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*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-

MEADOWS, C. W. "5" WELL #: 2 RRCID -> 065314 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

*06	540 N	416	-0-	-124	-0-	408	2	8	9	N	7	3	1			4
*07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	385	2	2	9	N	2	3	1			3
*08	403 N	357	-0-	-46	-0-	355	2	2	9	N	2	3	1			2
*09	420 N	371	-0-	-49	-0-	369	2	2	9	N	2					4
*10	372 N	219	-0-	-153	-0-	217	2	2	9	N	2	3	1			3
*11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	440	2	3	9	N	3	3	1			3
*12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	405	2	4	9	N	4	3	1			4
*01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	370	2	4	9	N	4	3	1			5

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	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
*06	300 N	141	-0-	-159	-0-	141	2	N	-0-			-0-
*07	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	2	N	-0-			-0-
*08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-			-0-
*09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-			-0-
*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-

COUCH 29		WELL #: 4		RRCID -> 065316		COMPL. DATE 02/19/1976		TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A				
*06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-			-0-
*07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-			-0-
*08	310 N	143	-0-	-167	-0-	143	2	N	-0-			-0-
*09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-			-0-
*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-

FRIEND "94"		WELL #: 1		RRCID -> 065317		COMPL. DATE 02/03/1976		TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A				
*06	510 N	495	-0-	-15	-0-	495	2	N	-0-			-0-
*07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2	N	-0-			-0-
*08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2	N	-0-			-0-
*09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2	N	-0-			-0-
*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-

MEADOWS, C. W. -6-		WELL #: 2		RRCID -> 065321		COMPL. DATE 02/04/1976		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A				
*06	750 N	671	-0-	-79	-0-	660	2	11 9 N	10	4 1		6
*07	676 N	676	-0-	-0-	-0-	672	2	4 9 N	4	5 1		5
*08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	684	2	4 9 N	4	5 1		4
*09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	674	2	4 9 N	4			8
*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

MEADOWS-HELBBING 2 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 065532		COMPL. DATE 02/23/1976		TOTAL DEPTH 6626 PERF. N/A				
*06	360 N	338	-0-	-22	-0-	332	2	6 9 N	5	2 1		3
*07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	312	2	1 9 N	1	2 1		2
*08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	325	2	2 9 N	2	2 1		2
*09	330 N	318	-0-	-12	-0-	316	2	2 9 N	2			4
*10	310 N	175	-0-	-135	-0-	175	2		-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

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
HELBBING, RUBY -15- WELL #: 3 RRCID -> 065639 COMPL. DATE 03/01/1976 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	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	390 N	344	-0-	-46	-0-	338	2	6	9	N	5	2	1	3
*07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	335	2	2	9	N	2	2	1	3
*08	341 N	298	-0-	-43	-0-	297	2	1	9	N	1	2	1	2
*09	330 N	208	-0-	-122	-0-	207	2	1	9	N	1			3
*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
HELBBING, RUBY "2" WELL #: 2 RRCID -> 065693 COMPL. DATE 03/08/1976 TOTAL DEPTH 6617 PERF. N/A														
*06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	319	2	6	9	N	5	2	1	3
*07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	324	2	2	9	N	2	2	1	3
*08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	327	2	1	9	N	1	2	1	2
*09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	322	2	2	9	N	2			4
*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
COUCH 29 WELL #: 3 U RRCID -> 066095 COMPL. DATE 01/23/1976 TOTAL DEPTH 9488 PERF. N/A														
*06	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-			-0-
*07	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-			-0-
*08	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-			-0-
*09	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-			-0-
*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-
HELBBING, RUBY -26- WELL #: 1 U RRCID -> 066714 COMPL. DATE 04/09/1976 TOTAL DEPTH 8965 PERF. N/A														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HELBBING, RUBY -4- WELL #: 2 RRCID -> 067533 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5984 - 8261														
*06	270 N	267	-0-	-3	-0-	263	2	4	9	N	4	2	1	2
*07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	247	2	2	9	N	2	2	1	2
*08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1	9	N	1	2	1	1
*09	270 N	254	-0-	-16	-0-	252	2	2	9	N	2			3
*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

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 COUCH 22 WELL #: 4 RRCID -> 069406 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 6409 - 9182

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05		899 N	809	-0-	-90	-0-	783	2	26	9	N	24	53
*06		810 N	646	-0-	-164	-0-	636	2	10	9	N	9	62
*07		806 N	658	-0-	-148	-0-	647	2	11	9	N	10	72
*08		806 N	794	-0-	-12	-0-	759	2	35	9	N	32	104
*09		828 N	828	-0-	-0-	-0-	795	2	33	9	N	30	69
*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	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	53

DAVIDSON WELL #: 1703 U RRCID -> 071098 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 9030 PERF. N/A

*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*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-

FRIEND WELL #: 2 RRCID -> 072660 COMPL. DATE 08/15/1977 TOTAL DEPTH 6617 PERF. N/A

*06	974 N	974	-0-	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-	-0-
*07	930 N	732	-0-	-198	-0-	-0-	732	2			N	-0-	-0-
*08	775 N	450	-0-	-325	-0-	-0-	450	2			N	-0-	-0-
*09	900 N	588	-0-	-312	-0-	-0-	588	2			N	-0-	-0-
*10	744 N	721	-0-	-23	-0-	-0-	721	2			N	-0-	-0-
*11	957 N	957	-0-	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-	-0-
*12	873 N	873	-0-	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-	-0-
*01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-	-0-

MEADOWS "1" WELL #: 3 RRCID -> 072876 COMPL. DATE 09/02/1977 TOTAL DEPTH 6558 PERF. N/A

*06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-	-0-
*07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-	-0-
*08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-	-0-
*09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-	-0-
*10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-	-0-
*11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-	-0-
*12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-	-0-
*01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-	-0-

COUCH WELL #: 4 RRCID -> 072958 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 7165 PERF. N/A

*06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-	-0-
*07	723 N	723	-0-	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-	-0-
*08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-	-0-
*09	3000 N	4545	-0-	1545	1545	1545	4545	2			N	-0-	-0-
*10	3100 N	5489	-0-	2389	3934	3934	5489	2			N	-0-	-0-
*11	3000 N	5286	-0-	2286	6220	6220	5286	2			N	-0-	-0-
*12	9510 X	3290	-0-	-6220	-0-	-0-	3290	2			N	-0-	-0-
*01	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
KINCAID "A" WELL #: 2 RRCID -> 073272 COMPL. DATE 08/31/1977 TOTAL DEPTH 6564 PERF. N/A														
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			
*06		543 N	543	-0-	-0-	-0-		543	2		N	-0-		
*07		648 N	648	-0-	-0-	-0-		648	2		N	-0-		
*08		614 N	614	-0-	-0-	-0-		614	2		N	-0-		
*09		634 N	634	-0-	-0-	-0-		634	2		N	-0-		
*10		638 N	638	-0-	-0-	-0-		638	2		N	-0-		
*11		661 N	661	-0-	-0-	-0-		661	2		N	-0-		
*12		655 N	655	-0-	-0-	-0-		655	2		N	-0-		
*01		642 N	642	-0-	-0-	-0-		642	2		N	-0-		

HELMBING "17" WELL #: 2 RRCID -> 073319 COMPL. DATE 09/29/1977 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6182 - 6454														
*06		329 N	329	-0-	-0-	-0-		326	2	3	9	Y	3	4
*07	T. A.		316	-0-	316	-0-		314	2	2	9	Y	2	6
*08	T. A.		303	-0-	303	-0-		301	2	2	9	Y	2	3
*09	T. A.		289	-0-	289	-0-		287	2	2	9	Y	2	5
*10	1207 X		299	-0-	-908	-0-		296	2	3	9	Y	3	3
*11	298 X		298	-0-	-0-	-0-		295	2	3	9	Y	3	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	4

CHANDLER WELL #: 2 RRCID -> 073423 COMPL. DATE 10/10/1977 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A														
*06		480 N	386	-0-	-94	-0-		386	2		N	-0-	-0-	
*07		569 N	569	-0-	-0-	-0-		569	2		N	-0-	-0-	
*08		504 N	504	-0-	-0-	-0-		504	2		N	-0-	-0-	
*09		561 N	561	-0-	-0-	-0-		561	2		N	-0-	-0-	
*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-	

CAL-MON WELL #: 3 RRCID -> 073427 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 6549 PERF. N/A														
*06		384 N	384	-0-	-0-	-0-		381	2	3	9	Y	3	5
*07		402 N	402	-0-	-0-	-0-		399	2	3	9	Y	3	8
*08		422 N	422	-0-	-0-	-0-		418	2	4	9	Y	4	5
*09		402 N	402	-0-	-0-	-0-		400	2	2	9	Y	2	7
*10		501 N	501	-0-	-0-	-0-		495	2	6	9	Y	5	5
*11		484 N	484	-0-	-0-	-0-		478	2	6	9	Y	5	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	6

CAL-MON WELL #: B 4 RRCID -> 073587 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A														
*06		92 N	92	-0-	-0-	-0-		91	2	1	9	Y	1	1
*07		95 N	95	-0-	-0-	-0-		94	2	1	9	Y	1	2
*08		95 N	95	-0-	-0-	-0-		94	2	1	9	Y	1	1
*09		90 N	89	-0-	-1	-0-		88	2	1	9	Y	1	2
*10		99 N	99	-0-	-0-	-0-		99	2		Y	-0-	1	1
*11		97 N	97	-0-	-0-	-0-		96	2	1	9	Y	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	1

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
HELBBING 23 WELL #: 2 RRCID -> 073602 COMPL. DATE 11/02/1977 TOTAL DEPTH 7030 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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06		912 N	912	-0-	-0-	-0-	904 2	8 9	Y	7			11
*07		930 N	876	-0-	-54	-0-	868 2	8 9	Y	7			18
*08		985 N	985	-0-	-0-	-0-	977 2	8 9	Y	7	15 1		10
*09		907 N	907	-0-	-0-	-0-	899 2	8 9	Y	7			17
*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

COUCH "2" WELL #: 2 U RRCID -> 073660 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. N/A													
*06		390 N	352	-0-	-38	-0-	352 2		N	-0-			-0-
*07		403 N	317	-0-	-86	-0-	317 2		N	-0-			-0-
*08		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
*09		360 N	47	-0-	-313	-0-	47 2		N	-0-			-0-
*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-

KINCAID WELL #: 6 RRCID -> 073781 COMPL. DATE 11/08/1977 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A													
*06		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-			-0-
*07		465 N	376	-0-	-89	-0-	376 2		N	-0-			-0-
*08		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-			-0-
*09		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-			-0-
*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-

MEADOWS "1" WELL #: 4 RRCID -> 073876 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 6559 PERF. N/A													
*06		480 N	472	-0-	-8	-0-	472 2		N	-0-			-0-
*07		527 N	505	-0-	-22	-0-	505 2		N	-0-			-0-
*08		403 N	159	-0-	-244	-0-	159 2		N	-0-			-0-
*09		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2		N	-0-			-0-
*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-

MCDONALD "14" WELL #: 2 RRCID -> 073877 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A													
*06		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-			-0-
*07		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-			-0-
*08		434 N	363	-0-	-71	-0-	363 2		N	-0-			-0-
*09		360 N	327	-0-	-33	-0-	327 2		N	-0-			-0-
*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-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
MCDONALD "15" WELL #: 3 RRCID -> 073878 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 6307 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
*06		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
*07		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
*08		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
*09		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
*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-

MCDONALD "15" WELL #: 4 RRCID -> 073879 COMPL. DATE 10/21/1977 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A														
*06		60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-			-0-
*07		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
*08		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			-0-
*09		60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2		N	-0-			-0-
*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-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 073908 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6064 - 7885														
*06		630 N	564	-0-	-66	-0-	564	2		N	-0-			-0-
*07		558 N	457	-0-	-101	-0-	457	2		N	-0-			-0-
*08		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-			-0-
*09		570 N	515	-0-	-55	-0-	515	2		N	-0-			-0-
*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-

KINCAID WELL #: 7 RRCID -> 074065 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A														
*06		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
*07		186 N	108	-0-	-78	-0-	108	2		N	-0-			-0-
*08		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
*09		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
*10		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
*11		120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2		N	-0-			-0-
*12		155 N	107	-0-	-48	-0-	107	2		N	-0-			-0-
*01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-

KINCAID WELL #: 8 RRCID -> 074066 COMPL. DATE 11/14/1977 TOTAL DEPTH 6476 PERF. N/A														
*06		300 N	292	-0-	-8	-0-	292	2		N	-0-			-0-
*07		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-
*08		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2		N	-0-			-0-
*09		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2		N	-0-			-0-
*10		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-			-0-
*11		540 N	418	-0-	-122	-0-	418	2		N	-0-			-0-
*12		558 N	139	-0-	-419	-0-	139	2		N	-0-			-0-
*01		527 N	248	-0-	-279	-0-	248	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 #: 2		RRCID -> 074179		COMPL. DATE 11/30/1977		TOTAL DEPTH 6550 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	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*06	630 N	498	-0-	-132	-0-	498 2	N	-0-		-0-
*07	744 N	504	-0-	-240	-0-	504 2	N	-0-		-0-
*08	651 N	569	-0-	-82	-0-	569 2	N	-0-		-0-
*09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2	N	-0-		-0-
*10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2	N	-0-		-0-
*11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2	N	-0-		-0-
*12	775 N	496	-0-	-279	-0-	496 2	N	-0-		-0-
*01	651 N	643	-0-	-8	-0-	643 2	N	-0-		-0-

FRIEND "C"		WELL #: 2		RRCID -> 074180		COMPL. DATE 11/25/1977		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A		
*06	1200 N	1046	-0-	-154	-0-	1046 2	N	-0-		-0-
*07	1178 N	1110	-0-	-68	-0-	1110 2	N	-0-		-0-
*08	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 2	N	-0-		-0-
*09	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2	N	-0-		-0-
*10	1116 N	994	-0-	-122	-0-	994 2	N	-0-		-0-
*11	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2	N	-0-		-0-
*12	1240 N	1124	-0-	-116	-0-	1124 2	N	-0-		-0-
*01	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2	N	-0-		-0-

O.B.T.C.		WELL #: 2		RRCID -> 074181		COMPL. DATE 11/24/1977		TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A		
*06	660 N	656	-0-	-4	-0-	656 2	N	-0-		-0-
*07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2	N	-0-		-0-
*08	713 N	694	-0-	-19	-0-	694 2	N	-0-		-0-
*09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2	N	-0-		-0-
*10	682 N	508	-0-	-174	-0-	508 2	N	-0-		-0-
*11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2	N	-0-		-0-
*12	713 N	674	-0-	-39	-0-	674 2	N	-0-		-0-
*01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2	N	-0-		-0-

COUCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 074534		COMPL. DATE 12/16/1977		TOTAL DEPTH 9350 PERF. N/A		
*06	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2	N	-0-		-0-
*07	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2	N	-0-		-0-
*08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2	N	-0-		-0-
*09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2	N	-0-		-0-
*10	558 N	547	-0-	-11	-0-	547 2	N	-0-		-0-
*11	570 N	552	-0-	-18	-0-	552 2	N	-0-		-0-
*12	589 N	471	-0-	-118	-0-	471 2	N	-0-		-0-
*01	558 N	267	-0-	-291	-0-	267 2	N	-0-		-0-

FRIEND "F"		WELL #: 2		RRCID -> 074735		COMPL. DATE 12/22/1977		TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A		
*06	90 N	69	-0-	-21	-0-	69 2	N	-0-		-0-
*07	93 N	74	-0-	-19	-0-	74 2	N	-0-		-0-
*08	93 N	71	-0-	-22	-0-	71 2	N	-0-		-0-
*09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-		-0-
*10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-		-0-
*11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	N	-0-		-0-
*12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2	N	-0-		-0-
*01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2	N	-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	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
*06		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*07		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*08		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*09		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
*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-

MEADOWS "A" WELL #: 2 RRCID -> 075052 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A																	
*06		750 N	655	-0-	-95	-0-	655	2			N	-0-					-0-
*07		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
*08		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
*09		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
*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-

MEADOWS "48" WELL #: 2 RRCID -> 075093 COMPL. DATE 02/02/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A																	
*06		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*07		186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*08		186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
*09		180 N	144	-0-	-36	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*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-

HELBING, RUBY 16 WELL #: 2 RRCID -> 075282 COMPL. DATE 02/08/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A																	
*06		660 N	543	-0-	-117	-0-	533	2	10	9	N	9	4	1			5
*07		565 N	565	-0-	-0-	-0-	562	2	3	9	N	3	4	1			4
*08		565 N	565	-0-	-0-	-0-	562	2	3	9	N	3	4	1			3
*09		552 N	552	-0-	-0-	-0-	548	2	4	9	N	4					7
*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

MCDONALD 18 WELL #: 2 U RRCID -> 075499 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6202 - 6318																	
*06		210 N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-					-0-
*07		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
*08		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
*09		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*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-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
HELBBING "18"		WELL #: 2		RRCID -> 075598		COMPL. DATE 02/06/1978		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6415 - 6490								
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
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HELBBING "15"		WELL #: 2		RRCID -> 075599		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A								
*06	270	N	218	-0-	-52	-0-	218	2		N	-0-					-0-
*07	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2		N	-0-					-0-
*08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-					-0-
*09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-					-0-
*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-

HELBBING "17"		WELL #: 2		RRCID -> 075835		COMPL. DATE 02/25/1978		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6248 - 6446								
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*01	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								
*06	570	N	557	-0-	-13	-0-	557	2		N	-0-					-0-
*07	589	N	541	-0-	-48	-0-	541	2		N	-0-					-0-
*08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-					-0-
*09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-					-0-
*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-

MEADOWS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 076613		COMPL. DATE 02/03/1978		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6285 - 6370								
*06	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	2		N	-0-					-0-
*07	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2		N	-0-					-0-
*08	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	2		N	-0-					-0-
*09	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2		N	-0-					-0-
*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-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 MALLISON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077840 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6667 - 6828

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
*06	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-				-0-
*07	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-				-0-
*08	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-				-0-
*09	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-				-0-
*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-

BEAN WELL #: 1 RRCID -> 078020 COMPL. DATE 08/07/1978 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6373 - 6938

*05	168 X	36	-0-	-132	-0-	35	2	1	9	Y	1				2
*06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-				2
*07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	33	2	3	9	Y	3				5
*08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	38	2	3	9	Y	3				8
*09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	31	2	7	9	Y	6				14
*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

BEAN WELL #: 2 RRCID -> 078021 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6387 - 6962

*05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-				-0-
*06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	258	2	1	9	Y	1				1
*07	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	2			Y	-0-				1
*08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	274	2	1	9	Y	1				2
*09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	268	2	1	9	Y	1				3
*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

HELMBING, RUBY 16-A WELL #: 2 RRCID -> 079113 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6050 - 6590

*06	150 N	100	-0-	-50	-0-	98	2	2	9	N	2	1	1		1
*07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	N	1	1	1		1
*08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	206	2	1	9	N	1	1	1		1
*09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	185	2	1	9	N	1				2
*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

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 7 RRCID -> 081005 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6210 - 7942

*06	390 N	370	-0-	-20	-0-	364	2	6	9	Y	5	5	1		2
*07	403 N	382	-0-	-21	-0-	376	2	6	9	Y	5	4	1		3
*08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	377	2	6	9	Y	5	6	1		2
*09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	365	2	6	9	Y	5	4	1		3
*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

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #: 9		RRCID -> 082036		COMPL. DATE 04/24/1979		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6092 - 6207			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
*06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	492 2	8 9	Y	7	7 1	3
*07	527 N	426	-0-	-101	-0-	419 2	7 9	Y	6	5 1	4
*08	527 N	336	-0-	-191	-0-	332 2	4 9	Y	4	6 1	2
*09	510 N	331	-0-	-179	-0-	325 2	6 9	Y	5	4 1	3
*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

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 086155		COMPL. DATE 01/31/1980		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6176 - 6298			
*06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	363 2	6 9	Y	5	5 1	2
*07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	376 2	6 9	Y	5	4 1	3
*08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	379 2	6 9	Y	5	6 1	2
*09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	365 2	6 9	Y	5	4 1	3
*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

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 086362		COMPL. DATE 02/14/1980		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6214 - 6334			
*06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	34 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		Y	-0-		-0-
*08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	37 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		Y	-0-		-0-
*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-

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 086363		COMPL. DATE 02/14/1980		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6089 - 6288			
*06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	830 2	13 9	Y	12	12 1	4
*07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	815 2	13 9	Y	12	9 1	7
*08	815 N	815	-0-	-0-	-0-	803 2	12 9	Y	11	14 1	4
*09	772 N	772	-0-	-0-	-0-	760 2	12 9	Y	11	9 1	6
*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

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 7		RRCID -> 086513		COMPL. DATE 02/28/1980		TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6154 - 6284			
*06	600 N	553	-0-	-47	-0-	544 2	9 9	Y	8	8 1	3
*07	582 N	582	-0-	-0-	-0-	573 2	9 9	Y	8	6 1	5
*08	558 N	527	-0-	-31	-0-	519 2	8 9	Y	7	9 1	3
*09	540 N	348	-0-	-192	-0-	342 2	6 9	Y	5	5 1	3
*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

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 8 U RRCID -> 086817 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6210 - 6326												
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
*06	685 N	685	-0-	-0-	-0-	675 2	10 9	Y	9	9	10 1	3
*07	775 N	769	-0-	-6	-0-	757 2	12 9	Y	11	11	8 1	6
*08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	761 2	12 9	Y	11	11	13 1	4
*09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	731 2	11 9	Y	10	10	8 1	6
*10	775 N	652	-0-	-123	-0-	641 2	11 9	Y	10	10	11 1	5
*11	750 N	738	-0-	-12	-0-	728 2	10 9	Y	9	9	9 1	5
*12	775 N	759	-0-	-16	-0-	746 2	13 9	Y	12	12	12 1	5
*01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	653 2	11 9	Y	10	10	10 1	5

FRIEND, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 086819 COMPL. DATE 03/08/1980 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6343 - 6484												
*06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-	-0-		-0-
*07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-	-0-		-0-
*08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-	-0-		-0-
*09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-	-0-		-0-
*10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-	-0-		-0-
*11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-	-0-		-0-
*12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-	-0-		-0-
*01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-	-0-		-0-

POWELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086820 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6297 - 6427												
*06	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 2		N	-0-	-0-		-0-
*07	1054 N	1051	-0-	-3	-0-	1051 2		N	-0-	-0-		-0-
*08	1023 N	1005	-0-	-18	-0-	1005 2		N	-0-	-0-		-0-
*09	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2		N	-0-	-0-		-0-
*10	1054 N	936	-0-	-118	-0-	936 2		N	-0-	-0-		-0-
*11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 2		N	-0-	-0-		-0-
*12	1023 N	979	-0-	-44	-0-	979 2		N	-0-	-0-		-0-
*01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 2		N	-0-	-0-		-0-

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 4 RRCID -> 086861 COMPL. DATE 03/06/1980 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6198 - 6315												
*06	120 N	78	-0-	-42	-0-	78 2		Y	-0-	1 1		-0-
*07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	155 2	2 9	Y	2	1 1		1
*08	124 N	118	-0-	-6	-0-	116 2	2 9	Y	2	2 1		1
*09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	104 2	1 9	Y	1	1 1		1
*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

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 8 RRCID -> 087192 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6108 - 6280												
*06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	585 2	9 9	Y	8	9 1		3
*07	521 N	521	-0-	-0-	-0-	513 2	8 9	Y	7	6 1		4
*08	620 N	177	-0-	-443	-0-	174 2	3 9	Y	3	6 1		1
*09	687 N	687	-0-	-0-	-0-	676 2	11 9	Y	10	5 1		6
*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

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
HELBBING "18"		WELL #: 2		RRCID -> 088073		COMPL. DATE 06/05/1980		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6299 - 6886		
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
*06	T. A.	523	-0-	523	3185		523 2		Y	-0-
*07	3100 N	544	-0-	-2556	629		544 2		Y	-0-
*08	1172 N	543	-0-	-629	-0-		543 2		Y	-0-
*09	510 N	498	-0-	-12	-0-		498 2		Y	-0-
*10	558 N	512	-0-	-46	-0-		512 2		Y	-0-
*11	540 N	537	-0-	-3	-0-		537 2		Y	-0-
*12	548 N	548	-0-	-0-	-0-		548 2		Y	-0-
*01	T. A.	539	-0-	539	539		539 2		Y	-0-

HENDERSON, ROY "32"		WELL #: 3		RRCID -> 089759		COMPL. DATE 09/13/1980		TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6603 - 6656		
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
*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	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2		N	-0-

FRIEND, W. E. EST. "89"		WELL #: 1		RRCID -> 091110		COMPL. DATE 12/30/1980		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6469		
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
*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-

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 091264		COMPL. DATE 09/17/1980		TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6166 - 6346		
*06	428 N	428	-0-	-0-	-0-		422 2	6 9	Y	5
*07	440 N	440	-0-	-0-	-0-		432 2	8 9	Y	7
*08	438 N	438	-0-	-0-	-0-		432 2	6 9	Y	5
*09	422 N	422	-0-	-0-	-0-		415 2	7 9	Y	6
*10	434 N	429	-0-	-5	-0-		421 2	8 9	Y	7
*11	422 N	422	-0-	-0-	-0-		416 2	6 9	Y	5
*12	434 N	431	-0-	-3	-0-		423 2	8 9	Y	7
*01	434 N	422	-0-	-12	-0-		415 2	7 9	Y	6

BEAN "26"		WELL #: 3		RRCID -> 093819		COMPL. DATE 05/09/1981		TOTAL DEPTH 7109 PERF. 6412 - 7006		
*06	270 N	259	-0-	-11	-0-		259 2		N	-0-
*07	283 N	283	-0-	-0-	-0-		283 2		N	-0-
*08	248 N	238	-0-	-10	-0-		238 2		N	-0-
*09	270 N	248	-0-	-22	-0-		248 2		N	-0-
*10	279 N	256	-0-	-23	-0-		256 2		N	-0-
*11	327 N	327	-0-	-0-	-0-		327 2		N	-0-
*12	333 N	333	-0-	-0-	-0-		333 2		N	-0-
*01	308 N	308	-0-	-0-	-0-		308 2		N	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 094114 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6188 - 7968

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
*06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	169 2	2 9	Y	2	2 1		1
*07	186 N	177	-0-	-9	-0-	175 2	2 9	Y	2	2 1		1
*08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	177 2	3 9	Y	2	3 1		1
*09	180 N	160	-0-	-20	-0-	158 2	2 9	Y	3	2 1		1
*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

HENDERSON, ROY "26" WELL #: 2 RRCID -> 095364 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6435 - 6582

*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	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

*06	150 N	135	-0-	-15	-0-	135 2		N	-0-			-0-
*07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-			-0-
*08	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 2		N	-0-			-0-
*09	150 N	52	-0-	-98	-0-	52 2		N	-0-			-0-
*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-

BEAN "26" WELL #: 4 RRCID -> 099370 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6359 - 6993

*06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-			-0-
*07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-			-0-
*08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-			-0-
*09	150 N	129	-0-	-21	-0-	129 2		N	-0-			-0-
*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-

HENDERSON, ROY "27" WELL #: 2 RRCID -> 100144 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6268 - 6940

*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	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	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
*06		390 N	287	-0-	-103	-0-	287	2			N	-0-					-0-
*07		403 N	357	-0-	-46	-0-	357	2			N	-0-					-0-
*08		372 N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					-0-
*09		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
*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-

MCMULLAN 6 WELL #: 1 RRCID -> 106725 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6290 - 8043																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																	
*06		210 N	190	-0-	-20	-0-	187	2	3	9	Y	3	3	1			1
*07		203 N	203	-0-	-0-	-0-	200	2	3	9	Y	3	2	1			2
*08		217 N	164	-0-	-53	-0-	162	2	2	9	Y	2	3	1			1
*09		192 N	192	-0-	-0-	-0-	189	2	3	9	Y	3	2	1			2
*10		323 N	323	-0-	-0-	-0-	319	2	4	9	Y	4	4	1			2
*11		360 N	360	-0-	-0-	-0-	354	2	6	9	Y	5	5	1			2
*12		218 N	218	-0-	-0-	-0-	215	2	3	9	Y	3	4	1			1
*01		310 N	135	-0-	-175	-0-	133	2	2	9	Y	2	2	1			1

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 10 RRCID -> 118230 COMPL. DATE 09/04/1985 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6281 - 6327																	
*06		270 N	254	-0-	-16	-0-	251	2	3	9	Y	3	4	1			1
*07		261 N	261	-0-	-0-	-0-	257	2	4	9	Y	4	3	1			2
*08		279 N	267	-0-	-12	-0-	264	2	3	9	Y	3	4	1			1
*09		250 N	250	-0-	-0-	-0-	246	2	4	9	Y	4	3	1			2
*10		258 N	258	-0-	-0-	-0-	254	2	4	9	Y	4	4	1			2
*11		270 N	253	-0-	-17	-0-	250	2	3	9	Y	3	3	1			2
*12		253 N	253	-0-	-0-	-0-	249	2	4	9	Y	4	4	1			2
*01		250 N	250	-0-	-0-	-0-	247	2	3	9	Y	3	3	1			2

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 9 RRCID -> 118519 COMPL. DATE 09/13/1985 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6194 - 6365																	
*06		387 N	387	-0-	-0-	-0-	380	2	7	9	Y	6	6	1			2
*07		408 N	408	-0-	-0-	-0-	402	2	6	9	Y	5	4	1			3
*08		405 N	405	-0-	-0-	-0-	398	2	7	9	Y	6	7	1			2
*09		373 N	373	-0-	-0-	-0-	367	2	6	9	Y	5	4	1			3
*10		391 N	391	-0-	-0-	-0-	383	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		391 N	391	-0-	-0-	-0-	385	2	6	9	Y	5	6	1			2
*01		385 N	385	-0-	-0-	-0-	378	2	7	9	Y	6	5	1			3

HENNDERSON, ROY -32- WELL #: 4 RRCID -> 128909 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6395 - 6658																	
*06		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*07		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
*08		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
*09		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
*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-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
COUCH 10		WELL #: 5		RRCID -> 129463		COMPL. DATE 12/08/1988		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6253 - 6887	
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
*06	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2	N	-0-	-0-
*07	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	2877 2	N	-0-	-0-
*08	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 2	N	-0-	-0-
*09	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 2	N	-0-	-0-
*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-

HELBBING "14"		WELL #: 5		RRCID -> 129688		COMPL. DATE 01/16/1989		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6263 - 6369	
*06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2	N	-0-	-0-
*07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2	N	-0-	-0-
*08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2	N	-0-	-0-
*09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2	N	-0-	-0-
*10	434 N	401	-0-	-33	-0-	401 2	N	-0-	-0-
*11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2	N	-0-	-0-
*12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2	N	-0-	-0-
*01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2	N	-0-	-0-

FRIEND "C"		WELL #: 3		RRCID -> 129905		COMPL. DATE 01/16/1989		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6484 - 6565	
*06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2	N	-0-	-0-
*07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2	N	-0-	-0-
*08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2	N	-0-	-0-
*09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2	N	-0-	-0-
*10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2	N	-0-	-0-
*11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2	N	-0-	-0-
*12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2	N	-0-	-0-
*01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2	N	-0-	-0-

KINCAID "A"		WELL #: 3		RRCID -> 130948		COMPL. DATE 05/17/1989		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6316 - 6409	
*06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2	N	-0-	-0-
*07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2	N	-0-	-0-
*08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2	N	-0-	-0-
*09	540 N	526	-0-	-14	-0-	526 2	N	-0-	-0-
*10	558 N	508	-0-	-50	-0-	508 2	N	-0-	-0-
*11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2	N	-0-	-0-
*12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2	N	-0-	-0-
*01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2	N	-0-	-0-

MEADOWS "1"		WELL #: 5		RRCID -> 130949		COMPL. DATE 05/30/1989		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6325 - 6413	
*06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2	N	-0-	-0-
*07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2	N	-0-	-0-
*08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2	N	-0-	-0-
*09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2	N	-0-	-0-
*10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2	N	-0-	-0-
*11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2	N	-0-	-0-
*12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2	N	-0-	-0-
*01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 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 #: 11 RRCID -> 130951 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6186 - 6363												
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	426	2	6	9	Y	2
*07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	456	2	8	9	Y	4
*08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	448	2	7	9	Y	2
*09	420	N	414	-0-	-6	-0-	407	2	7	9	Y	3
*10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	454	2	8	9	Y	3
*11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	433	2	7	9	Y	3
*12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	432	2	8	9	Y	3
*01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	432	2	7	9	Y	3

CHANDLER WELL #: 3 RRCID -> 132008 COMPL. DATE 09/20/1989 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6232 - 6373												
*06	780	N	717	-0-	-63	-0-	717	2			N	-0-
*07	806	N	565	-0-	-241	-0-	565	2			N	-0-
*08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-
*09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-
*10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-
*11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-
*12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-
*01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-

CHANDLER WELL #: 4 RRCID -> 132052 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6331 - 6416												
*06	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-
*07	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	2			N	-0-
*08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-
*09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-
*10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-
*11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-
*12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-
*01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 10 RRCID -> 132616 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6196 - 6368												
*06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	683	2	10	9	Y	4
*07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	804	2	12	9	Y	7
*08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	798	2	12	9	Y	4
*09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	761	2	12	9	Y	6
*10	744	N	681	-0-	-63	-0-	669	2	12	9	Y	5
*11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	762	2	11	9	Y	5
*12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	781	2	14	9	Y	5
*01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	753	2	12	9	Y	6

KINCAID, A.R. TRUST "D" WELL #: 13 RRCID -> 132636 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6176 - 6306												
*06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	346	2	6	9	Y	2
*07	372	N	318	-0-	-54	-0-	312	2	6	9	Y	3
*08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	452	2	7	9	Y	2
*09	360	N	149	-0-	-211	-0-	147	2	2	9	Y	1
*10	310	N	299	-0-	-11	-0-	293	2	6	9	Y	2
*11	360	N	296	-0-	-64	-0-	292	2	4	9	Y	2
*12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	257	2	3	9	Y	1
*01	310	N	271	-0-	-39	-0-	265	2	6	9	Y	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 #: 11 RRCID -> 132960 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6156 - 6315															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE		
*06	570	N	511	-0-	-59	-0-	502	2	9	9	Y	8	9	1	3
*07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	796	2	12	9	Y	11	7	1	7
*08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	742	2	11	9	Y	10	13	1	4
*09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	593	2	9	9	Y	8	7	1	5
*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

HENNDERSON, ROY WELL #: 3 RRCID -> 132964 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6377 - 6514															
*06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
*07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-
*08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-
*09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
*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-

COUCH 30 WELL #: 5 RRCID -> 132965 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6295 - 6598															
*06	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	2			N	-0-			-0-
*07	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-			-0-
*08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-			-0-
*09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-			-0-
*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-

COUCH 21 WELL #: 6 RRCID -> 132966 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 6262 - 6390															
*06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-			-0-
*07	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-			-0-
*08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-			-0-
*09	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	2			N	-0-			-0-
*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-

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 5 RRCID -> 133056 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6193 - 6422															
*06	270	N	226	-0-	-44	-0-	224	2	2	9	Y	2	3	1	1
*07	279	N	240	-0-	-39	-0-	236	2	4	9	Y	4	3	1	2
*08	248	N	238	-0-	-10	-0-	235	2	3	9	Y	3	4	1	1
*09	240	N	239	-0-	-1	-0-	235	2	4	9	Y	4	3	1	2
*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

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 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
*06	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2	N	-0-	-0-
*07	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2	N	-0-	-0-
*08	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2	N	-0-	-0-
*09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-
*10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-
*11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-
*12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-
*01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-

MCDONALD "14"		WELL #: 3		RRCID -> 133108		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6143 - 6277		
*06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-	-0-
*07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-	-0-
*08	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	2	N	-0-	-0-
*09	300 N	288	-0-	-12	-0-	288	2	N	-0-	-0-
*10	279 N	234	-0-	-45	-0-	234	2	N	-0-	-0-
*11	300 N	294	-0-	-6	-0-	294	2	N	-0-	-0-
*12	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	2	N	-0-	-0-
*01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-	-0-

COUCH 21		WELL #: 5		RRCID -> 133111		COMPL. DATE 01/05/1990		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6250 - 6383		
*06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-	-0-
*07	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2	N	-0-	-0-
*08	279 N	218	-0-	-61	-0-	218	2	N	-0-	-0-
*09	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	2	N	-0-	-0-
*10	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2	N	-0-	-0-
*11	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	2	N	-0-	-0-
*12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-	-0-
*01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-	-0-

COUCH 22		WELL #: 7		RRCID -> 133112		COMPL. DATE 01/03/1990		TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6300 - 6697		
*06	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	2	N	-0-	-0-
*07	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2	N	-0-	-0-
*08	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2	N	-0-	-0-
*09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-	-0-
*10	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2	N	-0-	-0-
*11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-	-0-
*12	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2	N	-0-	-0-
*01	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2	N	-0-	-0-

COUCH 30		WELL #: 6		RRCID -> 133113		COMPL. DATE 01/10/1990		TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6311 - 6585		
*06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2	N	-0-	-0-
*07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-	-0-
*08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2	N	-0-	-0-
*09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-	-0-
*10	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2	N	-0-	-0-
*11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-	-0-
*12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-	-0-
*01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	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 #: 7		RRCID -> 133114		COMPL. DATE 01/05/1990		TOTAL DEPTH 6706 PERF. 6290 - 6596	
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
*06	450 N	436	-0-	-14	-0-	436	2	N	-0-
*07	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	2	N	-0-
*08	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	2	N	-0-
*09	450 N	443	-0-	-7	-0-	443	2	N	-0-
*10	465 N	424	-0-	-41	-0-	424	2	N	-0-
*11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2	N	-0-
*12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2	N	-0-
*01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2	N	-0-

BEAN "26"		WELL #: 5		RRCID -> 133254		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6395 - 6983	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*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-

MEADOWS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 133255		COMPL. DATE 11/29/1989		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6274 - 6371	
*06	300 N	276	-0-	-24	-0-	276	2	N	-0-
*07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-
*08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-
*09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-
*10	341 N	311	-0-	-30	-0-	311	2	N	-0-
*11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-
*12	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	2	N	-0-
*01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-

O.B.T.C.		WELL #: 3		RRCID -> 133256		COMPL. DATE 12/29/1989		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6080 - 6225	
*06	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	2	N	-0-
*07	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	2	N	-0-
*08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-
*09	180 N	138	-0-	-42	-0-	138	2	N	-0-
*10	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2	N	-0-
*11	180 N	138	-0-	-42	-0-	138	2	N	-0-
*12	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2	N	-0-
*01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-

MEADOWS		WELL #: 2		RRCID -> 133257		COMPL. DATE 12/09/1989		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6189 - 6261	
*06	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2	N	-0-
*07	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2	N	-0-
*08	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2	N	-0-
*09	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2	N	-0-
*10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-
*11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-
*12	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2	N	-0-
*01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2	N	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MEADOWS "48" WELL #: 3 RRCID -> 133258 COMPL. DATE 12/16/1989 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6344 - 6416												
M O	ALLOW 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
*06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-	-0-
*07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-	-0-
*08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-	-0-
*09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-	-0-
*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-

COUCH 22 WELL #: 5 RRCID -> 133259 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6304 - 6544												
*06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-	-0-
*07	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-	-0-
*08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-	-0-
*09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-	-0-
*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-

COUCH 29 WELL #: 6 RRCID -> 133381 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6274 - 6589												
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*01	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												
*06	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-	-0-
*07	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-	-0-
*08	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-	-0-
*09	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-	-0-
*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-

HENDERSON, ROY 27 WELL #: 3 RRCID -> 133556 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6390 - 6577												
*06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-	-0-
*07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-	-0-
*08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-	-0-
*09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-	-0-
*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-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
MCDONALD "9" WELL #: 3 RRCID -> 133604 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6185 - 6318																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
*07		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
*08		403 N	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-					-0-
*09		360 N	355	-0-	-5	-0-	355	2			N	-0-					-0-
*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-

COUCH 2 WELL #: 3 U RRCID -> 133605 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6290 - 6581																	
*06		540 N	532	-0-	-8	-0-	532	2			N	-0-					-0-
*07		558 N	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-					-0-
*08		558 N	532	-0-	-26	-0-	532	2			N	-0-					-0-
*09		540 N	521	-0-	-19	-0-	521	2			N	-0-					-0-
*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-

COUCH 29 WELL #: 7 RRCID -> 133878 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 6294 - 9183																	
*06		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
*07		1147 N	1133	-0-	-14	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
*08		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
*09		1110 N	978	-0-	-132	-0-	978	2			N	-0-					-0-
*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-

COUCH 22 WELL #: 6 U RRCID -> 133996 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6319 - 9116																	
*06		120 N	65	-0-	-55	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*07		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
*08		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
*09		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
*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-

COUCH 2 WELL #: 4 RRCID -> 134484 COMPL. DATE 05/16/1990 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 6284 - 6608																	
*06		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
*07		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
*08		279 N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					-0-
*09		270 N	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-					-0-
*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-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
HENNDERSON, ROY WELL #: 4 RRCID -> 134485 COMPL. DATE 05/17/1990 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6308 - 6469												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
*06		330 N	317	-0-	-13	-0-	317 2		N	-0-		-0-
*07		403 N	279	-0-	-124	-0-	279 2		N	-0-		-0-
*08		310 N	250	-0-	-60	-0-	250 2		N	-0-		-0-
*09		330 N	273	-0-	-57	-0-	273 2		N	-0-		-0-
*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-

DAVIDSON WELL #: 1704 U RRCID -> 134810 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6057 - 6172												
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01		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												
*06		216 N	216	-0-	-0-	-0-	213 2	3 9	Y	3	3 1	1
*07		225 N	225	-0-	-0-	-0-	222 2	3 9	Y	3	2 1	2
*08		222 N	222	-0-	-0-	-0-	219 2	3 9	Y	3	4 1	1
*09		215 N	215	-0-	-0-	-0-	212 2	3 9	Y	3	2 1	2
*10		229 N	229	-0-	-0-	-0-	226 2	3 9	Y	3	4 1	1
*11		215 N	215	-0-	-0-	-0-	212 2	3 9	Y	3	3 1	1
*12		219 N	219	-0-	-0-	-0-	216 2	3 9	Y	3	3 1	1
*01		217 N	213	-0-	-4	-0-	209 2	4 9	Y	4	3 1	2

COUCH 21 WELL #: 8 RRCID -> 134816 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6281 - 6489												
*06		240 N	221	-0-	-19	-0-	221 2		N	-0-		-0-
*07		248 N	236	-0-	-12	-0-	236 2		N	-0-		-0-
*08		248 N	184	-0-	-64	-0-	184 2		N	-0-		-0-
*09		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		N	-0-		-0-
*10		248 N	240	-0-	-8	-0-	240 2		N	-0-		-0-
*11		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-		-0-
*12		279 N	278	-0-	-1	-0-	278 2		N	-0-		-0-
*01		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-		-0-

HELMBING, RUBY "26" WELL #: 2 U RRCID -> 134837 COMPL. DATE 04/06/1990 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 6109 - 6592												
*06		900 N	708	-0-	-192	-0-	696 2	12 9	N	11	5 1	6
*07		680 N	680	-0-	-0-	-0-	676 2	4 9	N	4	5 1	5
*08		713 N	681	-0-	-32	-0-	677 2	4 9	N	4	5 1	4
*09		690 N	649	-0-	-41	-0-	645 2	4 9	N	4		8
*10		682 N	368	-0-	-314	-0-	367 2	1 9	N	1	5 1	4
*11		738 N	738	-0-	-0-	-0-	731 2	7 9	N	6	5 1	5
*12		684 N	684	-0-	-0-	-0-	676 2	8 9	N	7	5 1	7
*01		632 N	632	-0-	-0-	-0-	625 2	7 9	N	6	5 1	8

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
DAVIDSON, C. E. JR. "C" WELL #: 2 RRCID -> 135022 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6016 - 7832														
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
*06		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2		Y	-0-			-0-
*07		899 N	861	-0-	-38	-0-	861	2		Y	-0-			-0-
*08		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2		Y	-0-			-0-
*09		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2		Y	-0-			-0-
*10		868 N	841	-0-	-27	-0-	841	2		Y	-0-			-0-
*11		1080 N	799	-0-	-281	-0-	799	2		Y	-0-			-0-
*12		1085 N	789	-0-	-296	-0-	789	2		Y	-0-			-0-
*01		837 N	783	-0-	-54	-0-	783	2		Y	-0-			-0-

COUCH 10 WELL #: 6 RRCID -> 135025 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6310 - 6450														
*06		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-			-0-
*07		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-			-0-
*08		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-			-0-
*09		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-			-0-
*10		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-			-0-
*11		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			-0-
*12		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2		N	-0-			-0-
*01		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-			-0-

COUCH 10 WELL #: 8 RRCID -> 135026 COMPL. DATE 05/15/1990 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6289 - 6430														
*06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
*07		62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2		N	-0-			-0-
*08		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
*09		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
*10		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			-0-
*11		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-
*12		186 N	153	-0-	-33	-0-	153	2		N	-0-			-0-
*01		279 N	113	-0-	-166	-0-	113	2		N	-0-			-0-

COUCH 30 WELL #: 8 RRCID -> 135027 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6308 - 6577														
*06		150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2		N	-0-			-0-
*07		155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2		N	-0-			-0-
*08		155 N	113	-0-	-42	-0-	113	2		N	-0-			-0-
*09		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
*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-

DAVIDSON WELL #: 1705 U RRCID -> 135090 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6077 - 6205														
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01		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 10		WELL #: 7		RRCID -> 135109		COMPL. DATE 06/19/1990		TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6278 - 6436		
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	BALANCE
*06	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2			-0-
*07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			-0-
*08	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2			-0-
*09	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	2			-0-
*10	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2			-0-
*11	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	2			-0-
*12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			-0-
*01	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2			-0-

COUCH 29		WELL #: 9		RRCID -> 135161		COMPL. DATE 06/11/1990		TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6284 - 6591		
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*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-

MCDONALD "15"		WELL #: 5		RRCID -> 135196		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 6255 PERF. 5995 - 6131		
*06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			-0-
*07	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2			-0-
*08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			-0-
*09	240 N	211	-0-	-29	-0-	211	2			-0-
*10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			-0-
*11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			-0-
*12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			-0-
*01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			-0-

KINCAID		WELL #: 9		RRCID -> 135197		COMPL. DATE 06/03/1990		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6359 - 6478		
*06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			-0-
*07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			-0-
*08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			-0-
*09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			-0-
*10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			-0-
*11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			-0-
*12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			-0-
*01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			-0-

KINCAID		WELL #: 10		RRCID -> 135198		COMPL. DATE 06/04/1990		TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6194 - 6360		
*06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			-0-
*07	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	2			-0-
*08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			-0-
*09	270 N	263	-0-	-7	-0-	263	2			-0-
*10	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	2			-0-
*11	270 N	269	-0-	-1	-0-	269	2			-0-
*12	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	2			-0-
*01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			-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	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
*06		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			-0-
*07		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-			-0-
*08		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-			-0-
*09		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			-0-
*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-

KINCAID "A" WELL #: 4 RRCID -> 135207 COMPL. DATE 05/29/1990 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6245 - 6392														
*06		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			-0-
*07		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-			-0-
*08		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-			-0-
*09		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-			-0-
*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-

MEADOWS "1" WELL #: 6 RRCID -> 135208 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6360 - 6511														
*06		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-			-0-
*07		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2		N	-0-			-0-
*08		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2		N	-0-			-0-
*09		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			-0-
*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-

O.B.T.C. WELL #: 4 RRCID -> 135209 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6071 - 6186														
*06		180 N	177	-0-	-3	-0-	177	2		N	-0-			-0-
*07		186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2		N	-0-			-0-
*08		186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2		N	-0-			-0-
*09		180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2		N	-0-			-0-
*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-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 2 RRCID -> 135268 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6004 - 6130														
*06		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
*07		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
*08		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
*09		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-
*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-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
KINCAID		WELL #: 11		RRCID -> 135346		COMPL. DATE 07/02/1990		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6324 - 6528						
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		
*06	270 N	268	-0-	-2	-0-	265	2	3	9	N	3	4	1	1
*07	279 N	276	-0-	-3	-0-	272	2	4	9	N	4	3	1	2
*08	279 N	274	-0-	-5	-0-	270	2	4	9	N	4	5	1	1
*09	270 N	268	-0-	-2	-0-	264	2	4	9	N	4	3	1	2
*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

MCDONALD "14"		WELL #: 4		RRCID -> 135353		COMPL. DATE 06/29/1990		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6025 - 6157						
*06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-				-0-
*07	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-				-0-
*08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-				-0-
*09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-				-0-
*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-

FRIEND "B"		WELL #: 3		RRCID -> 135357		COMPL. DATE 06/27/1990		TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6353 - 6423						
*06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-				-0-
*07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-				-0-
*08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-				-0-
*09	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2		N	-0-				-0-
*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-

FRIEND		WELL #: 3		RRCID -> 135358		COMPL. DATE 07/12/1990		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6385 - 6465						
*06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-				-0-
*07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-				-0-
*08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-				-0-
*09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-				-0-
*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-

POWELL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 135359		COMPL. DATE 06/03/1990		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6477 - 6551						
*06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-				-0-
*07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-				-0-
*08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-				-0-
*09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-				-0-
*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-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
COUCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 135448 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6284 - 6896																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06		570 N	558	-0-	-12	-0-	558	2			N	-0-					-0-
*07		589 N	575	-0-	-14	-0-	575	2			N	-0-					-0-
*08		589 N	582	-0-	-7	-0-	582	2			N	-0-					-0-
*09		570 N	563	-0-	-7	-0-	563	2			N	-0-					-0-
*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-

COUCH WELL #: 5 RRCID -> 135449 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6329 - 6430																	
*06		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
*07		310 N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*08		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
*09		300 N	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-					-0-
*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-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 5 RRCID -> 135589 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6398 - 6513																	
*06		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*07		31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*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-

HELBING "A" WELL #: 2 RRCID -> 135594 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 6377																	
*06		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
*07		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
*08		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
*09		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
*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-

HELBING "15" WELL #: 4 RRCID -> 136319 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6214 - 6410																	
*06		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*07		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*08		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*09		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*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-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
HELBBING "17" WELL #: 3 RRCID -> 136320 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6236 - 6256												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
*06		210 N	159	-0-	-51	-0-	159	2		N	-0-	-0-
*07		217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2		N	-0-	-0-
*08		186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2		N	-0-	-0-
*09		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-	-0-
*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-

MEADOWS "1" WELL #: 7 RRCID -> 136511 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5802 - 6375												
*06		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-	-0-
*07		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-	-0-
*08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-	-0-
*09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-	-0-
*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-

COUCH WELL #: 6-U RRCID -> 136731 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 6334 - 6992												
*06		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-	-0-
*07		403 N	311	-0-	-92	-0-	311	2		N	-0-	-0-
*08		341 N	303	-0-	-38	-0-	303	2		N	-0-	-0-
*09		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-	-0-
*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-

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 4 RRCID -> 136766 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6200 - 7967												
*06		1470 N	1414	-0-	-56	-0-	1393	2	21	9	Y	7
*07		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1458	2	23	9	Y	12
*08		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1475	2	22	9	Y	7
*09		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1417	2	23	9	Y	12
*10		1488 N	1390	-0-	-98	-0-	1366	2	24	9	Y	10
*11		1440 N	1420	-0-	-20	-0-	1400	2	20	9	Y	10
*12		1488 N	1463	-0-	-25	-0-	1439	2	24	9	Y	9
*01		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1449	2	23	9	Y	11

KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 12-U RRCID -> 136853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6200 - 6357												
*06		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2		Y	-0-	6
*07		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2		Y	-0-	6
*08		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2		Y	-0-	6
*09		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2		Y	-0-	6
*10		930 N	885	-0-	-45	-0-	885	2		Y	-0-	-0-
*11		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2		Y	-0-	-0-
*12		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2		Y	-0-	-0-
*01		899 N	836	-0-	-63	-0-	836	2		Y	-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 #: 1		RRCID -> 138236		COMPL. DATE 03/23/1998		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6166 - 7902			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
*06	420 N	418	-0-	-2	-0-	412 2	6 9	Y	5	6 1	2
*07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	433 2	8 9	Y	7	5 1	4
*08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	468 2	7 9	Y	6	8 1	2
*09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	432 2	8 9	Y	7	5 1	4
*10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	622 2	13 9	Y	12	11 1	5
*11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	565 2	9 9	Y	8	9 1	4
*12	465 N	437	-0-	-28	-0-	429 2	8 9	Y	7	8 1	3
*01	620 N	400	-0-	-220	-0-	394 2	6 9	Y	5	5 1	3

KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #: 2		RRCID -> 138267		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6198 - 7951			
*06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	412 2	6 9	Y	5	6 1	2
*07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	418 2	8 9	Y	7	5 1	4
*08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	421 2	6 9	Y	5	7 1	2
*09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	384 2	7 9	Y	6	5 1	3
*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

KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #: 1		RRCID -> 138269		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6200 - 7931			
*06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	199 2	2 9	Y	2	2 1	1
*07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	209 2	3 9	Y	3	2 1	2
*08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	201 2	3 9	Y	3	4 1	1
*09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	185 2	3 9	Y	3	2 1	2
*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

FRIEND "94"		WELL #: 3		RRCID -> 139309		COMPL. DATE 07/25/1991		TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6366 - 6436			
*06	450 N	400	-0-	-50	-0-	400 2		N	-0-		-0-
*07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2		N	-0-		-0-
*08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2		N	-0-		-0-
*09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-		-0-
*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-

KINCAID		WELL #: 12		RRCID -> 139387		COMPL. DATE 07/15/1991		TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6296 - 6410			
*06	240 N	195	-0-	-45	-0-	195 2		N	-0-		-0-
*07	217 N	216	-0-	-1	-0-	216 2		N	-0-		-0-
*08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-		-0-
*09	210 N	202	-0-	-8	-0-	202 2		N	-0-		-0-
*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-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
FRIEND		WELL #: 4		RRCID -> 139389		COMPL. DATE 08/26/1990		TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6329 - 6404		
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
*06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2	N	-0-		-0-
*07	186 N	156	-0-	-30	-0-	156 2	N	-0-		-0-
*08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-		-0-
*09	180 N	177	-0-	-3	-0-	177 2	N	-0-		-0-
*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-

FRIEND, W. E.		WELL #: 3		RRCID -> 139390		COMPL. DATE 08/23/1991		TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6498 - 6576		
*06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2	N	-0-		-0-
*07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2	N	-0-		-0-
*08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2	N	-0-		-0-
*09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2	N	-0-		-0-
*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-

FRIEND "B"		WELL #: 4		RRCID -> 139505		COMPL. DATE 08/07/1991		TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6369 - 6492		
*06	120 N	104	-0-	-16	-0-	104 2	N	-0-		-0-
*07	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2	N	-0-		-0-
*08	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 2	N	-0-		-0-
*09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2	N	-0-		-0-
*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-

FRIEND "D"		WELL #: 3		RRCID -> 139608		COMPL. DATE 09/13/1991		TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6374 - 6443		
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*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-

KINCAID		WELL #: 13		RRCID -> 139671		COMPL. DATE 09/25/1991		TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6331 - 6469		
*06	870 N	803	-0-	-67	-0-	803 2	N	-0-		-0-
*07	899 N	818	-0-	-81	-0-	818 2	N	-0-		-0-
*08	899 N	799	-0-	-100	-0-	799 2	N	-0-		-0-
*09	810 N	771	-0-	-39	-0-	771 2	N	-0-		-0-
*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-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 KINCAID WELL #: 14 RRCID -> 139952 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6239 - 6399

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

COUCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 140200 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 6286 - 6878

*06		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
*07		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
*08		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
*09		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
*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-

KINCAID WELL #: 15 RRCID -> 140204 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6152 - 6326

*06		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
*07		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
*08		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
*09		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
*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-

BEAN WELL #: 3 RRCID -> 140289 COMPL. DATE 02/18/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6352 - 6934

*05		341 N	323	-0-	-18	-0-	321	2	2	9	Y	2					11
*06		330 N	315	-0-	-15	-0-	315	2			Y	-0-					11
*07		355 N	355	-0-	-0-	-0-	352	2	3	9	Y	3					14
*08		340 N	340	-0-	-0-	-0-	337	2	3	9	Y	3					17
*09		330 N	328	-0-	-2	-0-	321	2	7	9	Y	6					23
*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

COUCH "C" WELL #: 3 RRCID -> 140442 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6286 - 6861

*06		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
*07		403 N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-					-0-
*08		403 N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-					-0-
*09		390 N	370	-0-	-20	-0-	370	2			N	-0-					-0-
*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-

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	948 2	14 9	Y	13	14	1	5	
*07	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	989 2	15 9	Y	14	11	1	8	
*08	989 N	989	-0-	-0-	-0-	974 2	15 9	Y	14	17	1	5	
*09	933 N	933	-0-	-0-	-0-	918 2	15 9	Y	14	11	1	8	
*10	850 N	850	-0-	-0-	-0-	836 2	14 9	Y	13	15	1	6	
*11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	947 2	14 9	Y	13	12	1	7	
*12	934 N	934	-0-	-0-	-0-	919 2	15 9	Y	14	15	1	6	
*01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	834 2	15 9	Y	14	13	1	7	

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 12 RRCID -> 142462 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6068 - 6215													
*06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	309 2	4 9	Y	4	4	1	2	
*07	310 N	304	-0-	-6	-0-	300 2	4 9	Y	4	3	1	3	
*08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	326 2	4 9	Y	4	5	1	2	
*09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	315 2	6 9	Y	5	4	1	3	
*10	310 N	309	-0-	-1	-0-	305 2	4 9	Y	4	5	1	2	
*11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	333 2	4 9	Y	4	4	1	2	
*12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	344 2	7 9	Y	6	6	1	2	
*01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	327 2	4 9	Y	4	4	1	2	

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 13 RRCID -> 142597 COMPL. DATE 09/26/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6131 - 6290													
*06	300 N	272	-0-	-28	-0-	269 2	3 9	Y	3	4	1	1	
*07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	275 2	4 9	Y	4	3	1	2	
*08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	275 2	4 9	Y	4	5	1	1	
*09	270 N	269	-0-	-1	-0-	265 2	4 9	Y	4	3	1	2	
*10	279 N	273	-0-	-6	-0-	267 2	6 9	Y	5	5	1	2	
*11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	322 2	4 9	Y	4	4	1	2	
*12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	328 2	6 9	Y	5	5	1	2	
*01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	320 2	4 9	Y	4	4	1	2	

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 15 RRCID -> 142598 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6183 - 6365													
*06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	316 2	6 9	Y	5	5	1	2	
*07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	322 2	6 9	Y	5	4	1	3	
*08	341 N	331	-0-	-10	-0-	325 2	6 9	Y	5	6	1	2	
*09	330 N	320	-0-	-10	-0-	314 2	6 9	Y	5	4	1	3	
*10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	344 2	6 9	Y	5	6	1	2	
*11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	336 2	4 9	Y	4	4	1	2	
*12	341 N	337	-0-	-4	-0-	331 2	6 9	Y	5	5	1	2	
*01	341 N	321	-0-	-20	-0-	317 2	4 9	Y	4	4	1	2	

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 12 RRCID -> 142946 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6220 - 6450													
*06	240 N	226	-0-	-14	-0-	223 2	3 9	Y	3	3	1	1	
*07	248 N	232	-0-	-16	-0-	228 2	4 9	Y	4	3	1	2	
*08	248 N	230	-0-	-18	-0-	227 2	3 9	Y	3	4	1	1	
*09	240 N	222	-0-	-18	-0-	218 2	4 9	Y	4	3	1	2	
*10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	241 2	4 9	Y	4	4	1	2	
*11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	223 2	3 9	Y	3	3	1	2	
*12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	224 2	3 9	Y	3	4	1	1	
*01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	215 2	4 9	Y	4	3	1	2	

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 142948		COMPL. DATE 10/08/1992		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6157 - 6359				
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
*06	302 N	302	-0-	-0-	-0-		302 2		Y	-0-		-0-
*07	313 N	313	-0-	-0-	-0-		313 2		Y	-0-		-0-
*08	315 N	315	-0-	-0-	-0-		315 2		Y	-0-		-0-
*09	300 N	298	-0-	-2	-0-		298 2		Y	-0-		-0-
*10	310 N	134	-0-	-176	-0-		134 2		Y	-0-		-0-
*11	432 N	432	-0-	-0-	-0-		432 2		Y	-0-		-0-
*12	351 N	351	-0-	-0-	-0-		351 2		Y	-0-		-0-
*01	324 N	324	-0-	-0-	-0-		324 2		Y	-0-		-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 143077		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6279 - 7996		
*06	889 N	889	-0-	-0-	-0-		876 2	13 9	Y	12	13 1	4
*07	912 N	912	-0-	-0-	-0-		897 2	15 9	Y	14	10 1	8
*08	825 N	825	-0-	-0-	-0-		813 2	12 9	Y	11	15 1	4
*09	814 N	814	-0-	-0-	-0-		801 2	13 9	Y	12	9 1	7
*10	731 N	731	-0-	-0-	-0-		719 2	12 9	Y	11	13 1	5
*11	822 N	822	-0-	-0-	-0-		810 2	12 9	Y	11	10 1	6
*12	869 N	869	-0-	-0-	-0-		855 2	14 9	Y	13	14 1	5
*01	744 N	677	-0-	-67	-0-		665 2	12 9	Y	11	11 1	5

CAL-MON		WELL #: A 1		RRCID -> 143214		COMPL. DATE 11/27/1992		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6230 - 6688		
*06	359 N	359	-0-	-0-	-0-		357 2	2 9	Y	2		4
*07	372 N	371	-0-	-1	-0-		368 2	3 9	Y	3		7
*08	372 N	338	-0-	-34	-0-		335 2	3 9	Y	3	6 1	4
*09	360 N	314	-0-	-46	-0-		312 2	2 9	Y	2		6
*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

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1		WELL #: 6		RRCID -> 143300		COMPL. DATE 11/06/1992		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 6167 - 6294		
*06	480 N	480	-0-	-0-	-0-		473 2	7 9	Y	6	7 1	2
*07	496 N	490	-0-	-6	-0-		482 2	8 9	Y	7	5 1	4
*08	491 N	491	-0-	-0-	-0-		484 2	7 9	Y	6	8 1	2
*09	480 N	473	-0-	-7	-0-		465 2	8 9	Y	7	5 1	4
*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

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1		WELL #: 7		RRCID -> 143301		COMPL. DATE 11/08/1992		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 6181 - 6334		
*06	561 N	561	-0-	-0-	-0-		552 2	9 9	Y	8	8 1	3
*07	592 N	592	-0-	-0-	-0-		583 2	9 9	Y	8	6 1	5
*08	647 N	647	-0-	-0-	-0-		638 2	9 9	Y	8	10 1	3
*09	570 N	557	-0-	-13	-0-		547 2	10 9	Y	9	7 1	5
*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

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 14 RRCID -> 143302 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6134 - 6346													
M	O	GAS	INJECT.	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
*06	540	N	527	-0-	-13	-0-	518	2	9	9	Y	8	8 1 3
*07	558	N	536	-0-	-22	-0-	527	2	9	9	Y	8	6 1 5
*08	558	N	535	-0-	-23	-0-	527	2	8	9	Y	7	9 1 3
*09	540	N	511	-0-	-29	-0-	503	2	8	9	Y	7	6 1 4
*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

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 15 RRCID -> 143303 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6200 - 6340													
*06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	480	2	7	9	Y	6	7 1 2
*07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	430	2	8	9	Y	7	5 1 4
*08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	483	2	7	9	Y	6	8 1 2
*09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	406	2	7	9	Y	6	5 1 3
*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

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 14 RRCID -> 143305 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6201 - 6362													
*06	120	N	110	-0-	-10	-0-	108	2	2	9	Y	2	2 1 1
*07	124	N	114	-0-	-10	-0-	113	2	1	9	Y	1	1 1 1
*08	124	N	114	-0-	-10	-0-	112	2	2	9	Y	2	2 1 1
*09	120	N	108	-0-	-12	-0-	107	2	1	9	Y	1	1 1 1
*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

DAVIDSON, C. E. JR. "C" WELL #: 3 RRCID -> 143309 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6056 - 7828													
*06	1170	N	1084	-0-	-86	-0-	1069	2	15	9	Y	14	16 1 5
*07	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	1218	2	20	9	Y	18	13 1 10
*08	1209	N	1105	-0-	-104	-0-	1088	2	17	9	Y	15	20 1 5
*09	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	1052	2	18	9	Y	16	12 1 9
*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

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 8 U RRCID -> 143323 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6124 - 6300													
*06	900	N	882	-0-	-18	-0-	869	2	13	9	Y	12	13 1 4
*07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	918	2	15	9	Y	14	10 1 8
*08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	909	2	14	9	Y	13	16 1 5
*09	870	N	866	-0-	-4	-0-	853	2	13	9	Y	12	10 1 7
*10	930	N	828	-0-	-102	-0-	814	2	14	9	Y	13	14 1 6
*11	900	N	709	-0-	-191	-0-	700	2	9	9	Y	8	10 1 4
*12	899	N	365	-0-	-534	-0-	358	2	7	9	Y	6	7 1 3
*01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1231	2	19	9	Y	17	12 1 8

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 12 U RRCID -> 143324										COMPL. DATE	11/18/1992	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6078 - 6310
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		
*06	210	N	205	-0-	-5	-0-	202 2	3 9	Y	3	3 1		1		
*07	217	N	206	-0-	-11	-0-	203 2	3 9	Y	3	2 1		2		
*08	217	N	165	-0-	-52	-0-	163 2	2 9	Y	2	3 1		1		
*09	210	N	113	-0-	-97	-0-	111 2	2 9	Y	2	2 1		1		
*10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	229 2	4 9	Y	4	3 1		2		
*11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	232 2	3 9	Y	3	3 1		2		
*12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	215 2	3 9	Y	3	4 1		1		
*01	248	N	212	-0-	-36	-0-	208 2	4 9	Y	4	3 1		2		

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 11 U RRCID -> 143338										COMPL. DATE	12/05/1992	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6100 - 6330
*06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	946 2	14 9	Y	13	14 1		5		
*07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	972 2	15 9	Y	14	11 1		8		
*08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	969 2	15 9	Y	14	17 1		5		
*09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	746 2	12 9	Y	11	10 1		6		
*10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	739 2	13 9	Y	12	12 1		6		
*11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	863 2	12 9	Y	11	11 1		6		
*12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	875 2	13 9	Y	12	13 1		5		
*01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	809 2	12 9	Y	11	10 1		6		

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 13 U RRCID -> 143343										COMPL. DATE	12/02/1992	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6105 - 6334
*06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1465 2	22 9	Y	20	21 1		8		
*07	1550	N	1529	-0-	-21	-0-	1505 2	24 9	Y	22	17 1		13		
*08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1514 2	23 9	Y	21	26 1		8		
*09	1500	N	1472	-0-	-28	-0-	1449 2	23 9	Y	21	17 1		12		
*10	1519	N	1320	-0-	-199	-0-	1297 2	23 9	Y	21	23 1		10		
*11	1500	N	1460	-0-	-40	-0-	1440 2	20 9	Y	18	18 1		10		
*12	1519	N	1509	-0-	-10	-0-	1483 2	26 9	Y	24	24 1		10		
*01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1318 2	21 9	Y	19	19 1		10		

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 17 RRCID -> 143348										COMPL. DATE	12/12/1992	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6186 - 6381
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
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-		

MEADOWS-HEIBING "3" WELL #: 2 RRCID -> 143361										COMPL. DATE	12/14/1992	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6087 - 6270
*06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	772 2	14 9	N	13	6 1		7		
*07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	793 2	6 9	N	5	6 1		6		
*08	806	N	793	-0-	-13	-0-	789 2	4 9	N	4	6 1		4		
*09	780	N	777	-0-	-3	-0-	771 2	6 9	N	5			9		
*10	806	N	519	-0-	-287	-0-	516 2	3 9	N	3	6 1		6		
*11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	866 2	7 9	N	6	6 1		6		
*12	806	N	774	-0-	-32	-0-	765 2	9 9	N	8	6 1		8		
*01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	740 2	8 9	N	7	6 1		9		

MCDONALD "18" WELL #: 3 RRCID -> 143370										COMPL. DATE	08/09/2002	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	6162 - 7943
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	316	2	2 9	Y	2		4
*07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	337	2	3 9	Y	3		7
*08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	341	2	2 9	Y	2	5 1	4
*09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	368	2	2 9	Y	2		6
*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

HENDERSON, ROY "32"		WELL #: 6 U		RRCID -> 143564		COMPL. DATE 12/07/1992			TOTAL DEPTH 9464 PERF. 6336 - 6631			
*06	630 N	611	-0-	-19	-0-	611	2		N	-0-		-0-
*07	651 N	634	-0-	-17	-0-	634	2		N	-0-		-0-
*08	589 N	581	-0-	-8	-0-	581	2		N	-0-		-0-
*09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-		-0-
*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-

DAVIDSON, C. E. JR. "C"		WELL #: 4 U		RRCID -> 143642		COMPL. DATE 12/16/1992			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6047 - 6214			
*06	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1130	2	17 9	Y	15	16 1	6
*07	1178 N	1176	-0-	-2	-0-	1157	2	19 9	Y	17	13 1	10
*08	1178 N	962	-0-	-216	-0-	948	2	14 9	Y	13	18 1	5
*09	1140 N	1092	-0-	-48	-0-	1074	2	18 9	Y	16	12 1	9
*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

KINCAID, A. R. TRUST 'D'		WELL #: 16		RRCID -> 143658		COMPL. DATE 02/15/1998			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6192 - 8036			
*06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	81	2	1 9	Y	1	5 1	-0-
*07	912 N	912	-0-	-0-	-0-	897	2	15 9	Y	14	6 1	8
*08	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1609	2	24 9	Y	22	22 1	8
*09	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1479	2	23 9	Y	21	17 1	12
*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

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 16		RRCID -> 143672		COMPL. DATE 12/30/1992			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6185 - 6345			
*06	210 N	200	-0-	-10	-0-	197	2	3 9	Y	3	3 1	1
*07	217 N	189	-0-	-28	-0-	186	2	3 9	Y	3	2 1	2
*08	217 N	187	-0-	-30	-0-	185	2	2 9	Y	2	3 1	1
*09	210 N	191	-0-	-19	-0-	188	2	3 9	Y	3	2 1	2
*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

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
HELBBING, RUBY "4"		WELL #: 3		RRCID -> 143868		COMPL. DATE 12/15/1992		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5996 - 6145			
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	
*06	660 N	566	-0-	-94	-0-	556 2	10 9	N	9	4 1	5
*07	658 N	658	-0-	-0-	-0-	654 2	4 9	N	4	4 1	5
*08	810 N	810	-0-	-0-	-0-	806 2	4 9	N	4	5 1	4
*09	834 N	834	-0-	-0-	-0-	827 2	7 9	N	6		10
*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

HELBBING, RUBY '2'		WELL #: 3		RRCID -> 144008		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6090 - 6295			
*06	390 N	366	-0-	-24	-0-	359 2	7 9	N	6	3 1	3
*07	372 N	370	-0-	-2	-0-	367 2	3 9	N	3	3 1	3
*08	372 N	366	-0-	-6	-0-	364 2	2 9	N	2	3 1	2
*09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	364 2	2 9	N	2		4
*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

KINCAID, A. R. TRUST 'C'		WELL #: 6		RRCID -> 144023		COMPL. DATE 02/24/1996		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6235 - 7961			
*06	943 N	943	-0-	-0-	-0-	929 2	14 9	Y	13	13 1	5
*07	922 N	922	-0-	-0-	-0-	908 2	14 9	Y	13	10 1	8
*08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	858 2	12 9	Y	11	15 1	4
*09	870 N	680	-0-	-190	-0-	668 2	12 9	Y	11	9 1	6
*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

MEADOWS-HELBBING "2" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 144114		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6075 - 6270			
*06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	385 2	8 9	N	7	3 1	4
*07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	388 2	2 9	N	2	3 1	3
*08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	387 2	2 9	N	2	3 1	2
*09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	377 2	2 9	N	2		4
*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

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1		WELL #: 6		RRCID -> 144121		COMPL. DATE 02/04/1999		TOTAL DEPTH 8167 PERF. 6206 - 8043			
*06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	393 2	6 9	Y	5	5 1	2
*07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	425 2	8 9	Y	7	5 1	4
*08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	425 2	6 9	Y	5	7 1	2
*09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	394 2	7 9	Y	6	5 1	3
*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

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 15 RRCID -> 144124 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6189 - 8082															
M	O	GAS	INJECT.	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		
*06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1581	2	23	9	Y	21	23	1	8
*07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1635	2	26	9	Y	24	18	1	14
*08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1636	2	24	9	Y	22	28	1	8
*09	1560	N	1505	-0-	-55	-0-	1481	2	24	9	Y	22	18	1	12
*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

HELMBING, RUBY -15- WELL #: 4 RRCID -> 144168 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6104 - 6302															
*06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	450	2	8	9	N	7	3	1	4
*07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	449	2	2	9	N	2	3	1	3
*08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	465	2	2	9	N	2	3	1	2
*09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	456	2	3	9	N	3			5
*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

FRIEND "C" WELL #: 4 RRCID -> 144207 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6407 - 6559															
*06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-			-0-
*07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-			-0-
*08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-			-0-
*09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-			-0-
*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-

MEADOWS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144213 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6252 - 6349															
*06	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	2			N	-0-			-0-
*07	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	2			N	-0-			-0-
*08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-			-0-
*09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-			-0-
*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-	-0-				N	-0-			-0-
*01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MEADOWS, C.W. "5" WELL #: 3 RRCID -> 144254 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6246 - 6404															
*06	480	N	227	-0-	-253	-0-	220	2	7	9	N	6	3	1	3
*07	341	N	274	-0-	-67	-0-	273	2	1	9	N	1	2	1	2
*08	372	N	239	-0-	-133	-0-	238	2	1	9	N	1	2	1	1
*09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	216	2	2	9	N	2			3
*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

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
BEAN "26"		WELL #: 7		RRCID -> 144697		COMPL. DATE 02/22/1993		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6391 - 6971		
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
*06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2	N	-0-		-0-
*07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-		-0-
*08	186 N	179	-0-	-7	-0-	179 2	N	-0-		-0-
*09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2	N	-0-		-0-
*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-

COUCH "C"		WELL #: 4		RRCID -> 144871		COMPL. DATE 04/07/1993		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6311 - 6939		
*06	390 N	389	-0-	-1	-0-	389 2	N	-0-		-0-
*07	403 N	383	-0-	-20	-0-	383 2	N	-0-		-0-
*08	372 N	328	-0-	-44	-0-	328 2	N	-0-		-0-
*09	390 N	309	-0-	-81	-0-	309 2	N	-0-		-0-
*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-

MCDONALD "15"		WELL #: 8-U		RRCID -> 144954		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6094 - 6223		
*06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2	N	-0-		-0-
*07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2	N	-0-		-0-
*08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2	N	-0-		-0-
*09	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2	N	-0-		-0-
*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-

MCDONALD "18"		WELL #: 4-U		RRCID -> 144955		COMPL. DATE 03/25/1993		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6161 - 6287		
*06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-		-0-
*07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-		-0-
*08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2	N	-0-		-0-
*09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-		-0-
*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-

MEADOWS, C. W. '6'		WELL #: 3		RRCID -> 145071		COMPL. DATE 01/15/1993		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6278 - 6491		
*06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	437 2	8 9 N	7	3 1	4
*07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	445 2	2 9 N	2	3 1	3
*08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	441 2	2 9 N	2	3 1	2
*09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	431 2	3 9 N	3		5
*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

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 MCDONALD "15" WELL #: 7 RRCID -> 145384 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 5992 - 6122

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
*06	SWR 10	1453	-0-	1453	5836	1453	2	N	-0-		-0-
*07	SWR 10	1281	-0-	1281	7117	1281	2	N	-0-		-0-
*08	SWR 10	1242	-0-	1242	8359	1242	2	N	-0-		-0-
*09	SWR 10	1426	-0-	1426	9785	1426	2	N	-0-		-0-
*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-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 7 U RRCID -> 145622 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 6384 - 6505

*06	300 N	201	-0-	-99	-0-	201	2	N	-0-		-0-
*07	341 N	133	-0-	-208	-0-	133	2	N	-0-		-0-
*08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-		-0-
*09	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	2	N	-0-		-0-
*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-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 16 RRCID -> 146068 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6096 - 6250

*06	120 N	116	-0-	-4	-0-	114	2	2 9 Y	2	2 1	1
*07	124 N	119	-0-	-5	-0-	118	2	1 9 Y	1	1 1	1
*08	124 N	119	-0-	-5	-0-	117	2	2 9 Y	2	2 1	1
*09	120 N	115	-0-	-5	-0-	114	2	1 9 Y	1	1 1	1
*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

BEAN "26" WELL #: 6 U RRCID -> 146143 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6434 - 6970

*06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-		-0-
*07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-		-0-
*08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-		-0-
*09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	N	-0-		-0-
*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-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 17 RRCID -> 146427 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6136 - 6392

*06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	213	2	3 9 Y	3	3 1	1
*07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	236	2	4 9 Y	4	3 1	2
*08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	239	2	3 9 Y	3	4 1	1
*09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	232	2	4 9 Y	4	3 1	2
*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

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 17 RRCID -> 146430 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6054 - 6234													
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	M	PROD	AMT	BALANCE	
							CODE	CODE			CODE		
*06	360 N	359	-0-	-1	-0-	353	2	6	9	Y	5	5 1	2
*07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	367	2	6	9	Y	5	4 1	3
*08	372 N	368	-0-	-4	-0-	362	2	6	9	Y	5	6 1	2
*09	360 N	352	-0-	-8	-0-	346	2	6	9	Y	5	4 1	3
*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

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 19 RRCID -> 147347 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6167 - 6380													
*06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	239	2	3	9	Y	3	3 1	1
*07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	244	2	4	9	Y	4	3 1	2
*08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	246	2	3	9	Y	3	4 1	1
*09	240 N	238	-0-	-2	-0-	234	2	4	9	Y	4	3 1	2
*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

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 18 RRCID -> 147558 COMPL. DATE 11/30/1993 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6090 - 6254													
*06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	614	2	9	9	Y	8	9 1	3
*07	682 N	675	-0-	-7	-0-	664	2	11	9	Y	10	7 1	6
*08	651 N	603	-0-	-48	-0-	594	2	9	9	Y	8	11 1	3
*09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	636	2	10	9	Y	9	7 1	5
*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

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 19 RRCID -> 147559 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6034 - 6255													
*06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	357	2	6	9	Y	5	5 1	2
*07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	370	2	6	9	Y	5	4 1	3
*08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	435	2	7	9	Y	6	7 1	2
*09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	495	2	8	9	Y	7	5 1	4
*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

HELBBING, RUBY -15- WELL #: 5 RRCID -> 148155 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6116 - 6265													
*06	420 N	369	-0-	-51	-0-	362	2	7	9	N	6	3 1	3
*07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	367	2	3	9	N	3	3 1	3
*08	372 N	366	-0-	-6	-0-	364	2	2	9	N	2	3 1	2
*09	360 N	356	-0-	-4	-0-	354	2	2	9	N	2		4
*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

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
MEADOWS, C. W. -6- WELL #: 4 RRCID -> 148157 COMPL. DATE 11/30/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6332 - 6487														
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
*06	330 N	255	-0-	-75	-0-	251	2	4	9	N	4	2	1	2
*07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	253	2	2	9	N	2	2	1	2
*08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	252	2	1	9	N	1	2	1	1
*09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	244	2	2	9	N	2	2	1	3
*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

MEADOWS-HELMBING "2" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148204 COMPL. DATE 11/30/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6292 - 6481														
*06	600 N	547	-0-	-53	-0-	537	2	10	9	N	9	4	1	5
*07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	559	2	3	9	N	3	4	1	4
*08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	560	2	3	9	N	3	4	1	3
*09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	547	2	3	9	N	3	4	1	6
*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

HELMBING, RUBY -2- WELL #: 4 RRCID -> 148262 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6232 - 6381														
*06	630 N	487	-0-	-143	-0-	477	2	10	9	N	9	4	1	5
*07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	487	2	3	9	N	3	4	1	4
*08	527 N	464	-0-	-63	-0-	462	2	2	9	N	2	4	1	2
*09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	506	2	4	9	N	4	4	1	6
*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

MEADOWS-HELMBING -3- WELL #: 3 RRCID -> 148500 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6047 - 6214														
*06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	927	2	18	9	N	16	7	1	9
*07	921 N	921	-0-	-0-	-0-	915	2	6	9	N	5	7	1	7
*08	921 N	921	-0-	-0-	-0-	915	2	6	9	N	5	7	1	5
*09	906 N	906	-0-	-0-	-0-	899	2	7	9	N	6	7	1	11
*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

POWELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148827 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6450 - 6618														
*06	90 N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-			-0-
*07	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-			-0-
*08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
*09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
*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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	180 N	133	-0-	-47	-0-	131 2	2 9	Y	2	2 1		1
*07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	282 2	3 9	Y	3	2 1		2
*08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	284 2	4 9	Y	4	5 1		1
*09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	222 2	4 9	Y	4	3 1		2
*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	1 1		2
*12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	362 2	7 9	Y	6	6 1		2
*01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	293 2	4 9	Y	4	4 1		2

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 22 RRCID -> 149669 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6117 - 6314												
*06	180 N	149	-0-	-31	-0-	147 2	2 9	Y	2	2 1		1
*07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	264 2	3 9	Y	3	2 1		2
*08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	228 2	3 9	Y	3	4 1		1
*09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	185 2	3 9	Y	3	2 1		2
*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	1 1		2
*12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	314 2	6 9	Y	5	5 1		2
*01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	257 2	4 9	Y	4	4 1		2

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 23 RRCID -> 149671 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6222 - 6407												
*06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	63 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	65 2	2 9	Y	2	1 1		1
*08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		Y	-0-	1 1		-0-
*09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	63 2	2 9	Y	2	1 1		1
*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		-0-
*12	62 N	59	-0-	-3	-0-	58 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*01	62 N	58	-0-	-4	-0-	57 2	1 9	Y	1	1 1		-0-

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 21 RRCID -> 149966 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6134 - 6330												
*06	480 N	464	-0-	-16	-0-	457 2	7 9	Y	6	7 1		2
*07	496 N	478	-0-	-18	-0-	470 2	8 9	Y	7	5 1		4
*08	496 N	477	-0-	-19	-0-	470 2	7 9	Y	6	8 1		2
*09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	453 2	8 9	Y	7	5 1		4
*10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	513 2	9 9	Y	8	8 1		4
*11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	521 2	8 9	Y	7	7 1		4
*12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	510 2	8 9	Y	7	8 1		3
*01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	496 2	9 9	Y	8	7 1		4

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 20 RRCID -> 150000 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6185 - 6364												
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*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-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 7 RRCID -> 150392 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6202 - 7988													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
*06		752 N	752	-0-	-0-	-0-	741 2	11 9	Y	10	11 1		4
*07		515 N	515	-0-	-0-	-0-	507 2	8 9	Y	7	7 1		4
*08		837 N	779	-0-	-58	-0-	767 2	12 9	Y	11	11 1		4
*09		750 N	418	-0-	-332	-0-	412 2	6 9	Y	5	6 1		3
*10		666 N	666	-0-	-0-	-0-	653 2	13 9	Y	12	10 1		5
*11		750 N	647	-0-	-103	-0-	638 2	9 9	Y	8	8 1		5
*12		599 N	599	-0-	-0-	-0-	589 2	10 9	Y	9	10 1		4
*01		620 N	351	-0-	-269	-0-	344 2	7 9	Y	6	7 1		3

DAVIDSON WELL #: 1707 D RRCID -> 150881 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6085 - 6204													
*06		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
*07		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-			-0-
*08		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			-0-
*09		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			-0-
*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-

DAVIDSON WELL #: 3501 F RRCID -> 151780 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6080 - 6100													
*06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			-0-
*07		93 N	74	-0-	-19	-0-	74 2		N	-0-			-0-
*08		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-			-0-
*09		60 N	49	-0-	-11	-0-	49 2		N	-0-			-0-
*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-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 9 RRCID -> 151821 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6322 - 6821													
*06		570 N	558	-0-	-12	-0-	558 2		N	-0-			-0-
*07		620 N	570	-0-	-50	-0-	570 2		N	-0-			-0-
*08		558 N	544	-0-	-14	-0-	544 2		N	-0-			-0-
*09		570 N	207	-0-	-363	-0-	207 2		N	-0-			-0-
*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-

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 24 RRCID -> 152100 COMPL. DATE 11/14/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6176 - 6354													
*06		172 N	172	-0-	-0-	-0-	169 2	3 9	Y	3	3 1		1
*07		155 N	155	-0-	-0-	-0-	153 2	2 9	Y	2	2 1		1
*08		155 N	126	-0-	-29	-0-	124 2	2 9	Y	2	2 1		1
*09		150 N	116	-0-	-34	-0-	115 2	1 9	Y	1	1 1		1
*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

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 #: 9 RRCID -> 152101 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6152 - 6302												
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
*06		133 N	133	-0-	-0-	-0-	131 2	2 9	Y	2	2 1	1
*07		143 N	143	-0-	-0-	-0-	141 2	2 9	Y	2	2 1	1
*08		141 N	141	-0-	-0-	-0-	139 2	2 9	Y	2	2 1	1
*09		131 N	131	-0-	-0-	-0-	129 2	2 9	Y	2	2 1	1
*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

RUBY HELBING 16A WELL #: 4 RRCID -> 152132 COMPL. DATE 10/23/1994 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6116 - 6264												
*06		256 N	256	-0-	-0-	-0-	252 2	4 9	N	4	2 1	2
*07		249 N	249	-0-	-0-	-0-	247 2	2 9	N	2	2 1	2
*08		257 N	257	-0-	-0-	-0-	256 2	1 9	N	1	2 1	1
*09		252 N	252	-0-	-0-	-0-	250 2	2 9	N	2		3
*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

COUCH "C" WELL #: 6 F RRCID -> 152186 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 6310 - 6926												
*06		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N	-0-		-0-
*07		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-		-0-
*08		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		N	-0-		-0-
*09		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-		-0-
*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-

FRIEND, W.E. WELL #: 4 RRCID -> 152190 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6388 - 6469												
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COUCH "A" WELL #: 4 D RRCID -> 152217 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6327 - 6877												
*06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
*07		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-		-0-
*08		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-		-0-
*09		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-		-0-
*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-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
KINCAID		WELL #: 16		RRCID -> 152224		COMPL. DATE 10/03/1994		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6330 - 6632						
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		
*06	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	2		N	-0-		-0-		
*07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-		-0-		
*08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-		-0-		
*09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-		-0-		
*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-		

COUCH "B"		WELL #: 4 F		RRCID -> 152650		COMPL. DATE 11/15/1994		TOTAL DEPTH 9204 PERF. 6281 - 6809						
*06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-		-0-		
*07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-		-0-		
*08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-		-0-		
*09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-		-0-		
*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-		

HELBING, RUBY 16A		WELL #: 3		RRCID -> 152828		COMPL. DATE 10/15/1994		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6224 - 6430						
*06	1050 N	788	-0-	-262	-0-	774	2	14	9	N	13	6	1	7
*07	903 N	903	-0-	-0-	-0-	896	2	7	9	N	6	6	1	7
*08	899 N	543	-0-	-356	-0-	541	2	2	9	N	2	6	1	3
*09	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1114	2	8	9	N	7			10
*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

HELBING "18"		WELL #: 3		RRCID -> 153019		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6276 - 6488						
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

COUCH		WELL #: 7		RRCID -> 153026		COMPL. DATE 11/21/1995		TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6352 - 9176						
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*01	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						
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

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 (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	455	2	7 9	Y	6	7 1	2
*07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	467	2	8 9	Y	7	5 1	4
*08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	482	2	7 9	Y	6	8 1	2
*09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	454	2	8 9	Y	7	5 1	4
*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

DAVIDSON, C.E. J.R. NCT-1		WELL #: 7		RRCID -> 153427		COMPL. DATE 11/02/1999		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6220 - 8082				
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*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-

FRIEND "94"		WELL #: 5		RRCID -> 154290		COMPL. DATE 03/09/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6416 - 6479				
*06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-		-0-
*07	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-		-0-
*08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-		-0-
*09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-		-0-
*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-

FRIEND "94"		WELL #: 6		RRCID -> 154291		COMPL. DATE 03/16/1995		TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6357 - 6423				
*06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-		-0-
*07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-		-0-
*08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-		-0-
*09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-		-0-
*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-

FRIEND "E"		WELL #: 2		RRCID -> 154360		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6209 - 6365				
*06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-		-0-
*07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-		-0-
*08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-		-0-
*09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2		N	-0-		-0-
*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-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
DAVIDSON WELL #: 1706 RRCID -> 154372 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6052 - 7865																	
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
*06		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
*07		403 N	373	-0-	-30	-0-	373	2			N	-0-					-0-
*08		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
*09		420 N	304	-0-	-116	-0-	304	2			N	-0-					-0-
*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-

DAVIDSON WELL #: 1708 RRCID -> 154374 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6057 - 7872																	
*06		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*07		93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*08		93 N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*09		90 N	23	-0-	-67	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*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-	-0-				N	-0-					-0-
*01		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-

COUCH "C" WELL #: 5 F RRCID -> 154542 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6310 - 6936																	
*06		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
*07		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
*08		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
*09		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
*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-

FRIEND "D" WELL #: 4 RRCID -> 154981 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6413 - 6479																	
*06		540 N	309	-0-	-231	-0-	309	2			N	-0-					-0-
*07		527 N	293	-0-	-234	-0-	293	2			N	-0-					-0-
*08		496 N	248	-0-	-248	-0-	248	2			N	-0-					-0-
*09		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
*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-

FRIEND "F" WELL #: 3 RRCID -> 155006 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6408 - 6478																	
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*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-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
FRIEND "F"		WELL #: 4R		RRCID -> 155038		COMPL. DATE 03/09/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6450 - 6516		
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
*06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
*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-

COUCH		WELL #: 8 F		RRCID -> 155232		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6382 - 6441		
*06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-		-0-
*07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2	N	-0-		-0-
*08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2	N	-0-		-0-
*09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2	N	-0-		-0-
*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-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 155819		COMPL. DATE 09/01/1995		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6310 - 6340		
*06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	327 2	6 9 Y	5	5 1	2
*07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	335 2	6 9 Y	5	4 1	3
*08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	336 2	6 9 Y	5	6 1	2
*09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	324 2	6 9 Y	5	4 1	3
*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

MEADOWS "48"		WELL #: 4		RRCID -> 156101		COMPL. DATE 08/25/1995		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6440 - 6452		
*06	150 N	148	-0-	-2	-0-	148 2	N	-0-		-0-
*07	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 2	N	-0-		-0-
*08	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 2	N	-0-		-0-
*09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2	N	-0-		-0-
*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-

HELBING RUBY 4		WELL #: 4		RRCID -> 156161		COMPL. DATE 10/10/1995		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5981 - 6104		
*06	330 N	310	-0-	-20	-0-	304 2	6 9 N	5	2 1	3
*07	308 N	308	-0-	-0-	-0-	307 2	1 9 N	1	2 1	2
*08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	310 2	2 9 N	2	2 1	2
*09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	302 2	2 9 N	2		4
*10	310 N	184	-0-	-126	-0-	184 2	N	-0-	2 1	2
*11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	329 2	2 9 N	2	2 1	2
*12	310 N	304	-0-	-6	-0-	301 2	3 9 N	3	2 1	3
*01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	290 2	3 9 N	3	2 1	4

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MCDONALD "9"		WELL #: 4		RRCID -> 156599		COMPL. DATE 06/28/1995		TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6179 - 7926			
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
*06	570 N	533	-0-	-37	-0-	533	2	N	-0-	-0-	
*07	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	2	N	-0-	-0-	
*08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-	-0-	
*09	540 N	363	-0-	-177	-0-	363	2	N	-0-	-0-	
*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-	

HELBING "18"		WELL #: 4 F		RRCID -> 156704		COMPL. DATE 07/26/1995		TOTAL DEPTH 8823 PERF. 6308 - 6521			
*06	390 N	372	-0-	-18	-0-	372	2	N	-0-	-0-	
*07	434 N	152	-0-	-282	-0-	152	2	N	-0-	-0-	
*08	403 N	45	-0-	-358	-0-	45	2	N	-0-	-0-	
*09	360 N	26	-0-	-334	-0-	26	2	N	-0-	-0-	
*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-	

HELBING, RUBY 16		WELL #: 4		RRCID -> 156707		COMPL. DATE 10/22/1995		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6206 - 6620			
*06	180 N	166	-0-	-14	-0-	163	2	3 9 N	3	1 1 2	
*07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-	1 1 1	
*08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	169	2	1 9 N	1	1 1 1	
*09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1 9 N	1	1 1 2	
*10	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2	N	-0-	1 1 1	
*11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	179	2	1 9 N	1	1 1 1	
*12	186 N	165	-0-	-21	-0-	163	2	2 9 N	2	1 1 2	
*01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	156	2	1 9 N	1	1 1 2	

HELBING, RUBY 25A		WELL #: 2		RRCID -> 156787		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6223 - 6364			
*06	270 N	259	-0-	-11	-0-	255	2	4 9 N	4	2 1 2	
*07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	260	2	2 9 N	2	2 1 2	
*08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	273	2	1 9 N	1	2 1 1	
*09	270 N	247	-0-	-23	-0-	245	2	2 9 N	2	1 3	
*10	248 N	145	-0-	-103	-0-	144	2	1 9 N	1	2 1 2	
*11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	289	2	2 9 N	2	2 1 2	
*12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	253	2	3 9 N	3	2 1 3	
*01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	248	2	2 9 N	2	2 1 3	

COUCH "C"		WELL #: 7		RRCID -> 156810		COMPL. DATE 11/18/1995		TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6354 - 8576			
*06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-	-0-	
*07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-	-0-	
*08	155 N	77	-0-	-78	-0-	77	2	N	-0-	-0-	
*09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-	-0-	
*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-	

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
HELBBING "A" WELL #: 3 RRCID -> 156877 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6176 - 6340														
M	O	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
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*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-

KINCAID WELL #: 17 RRCID -> 156884 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6417 - 6508														
*06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
*07	310 N	48	-0-	-262	-0-	48	2			N	-0-			-0-
*08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-			-0-
*09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-			-0-
*10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-			-0-
*11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-			-0-
*12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-			-0-
*01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-			-0-

COUCH "B" WELL #: 5 F RRCID -> 157422 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 6313 - 6836														
*06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
*07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-			-0-
*08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			-0-
*09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-
*10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			-0-
*11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-
*12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			-0-
*01	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-			-0-

COUCH "B" WELL #: 6 F RRCID -> 157465 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 6478 - 6839														
*06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-			-0-
*07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			-0-
*08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			-0-
*09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-			-0-
*10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			-0-
*11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			-0-
*12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			-0-
*01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			-0-

HELBBING 13 WELL #: 3 RRCID -> 157703 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6380 - 6455														
*06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-
*07	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-			-0-
*08	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-			-0-
*09	120 N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-			-0-
*10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			-0-
*11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-			-0-
*12	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-			-0-
*01	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	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 #: 24 RRCID -> 158182 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6368 - 6414																
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
*06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	104	2	2	9	Y	2	2	1			1
*07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	112	2	1	9	Y	1	1	1			1
*08	93 N	66	-0-	-27	-0-	65	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
*09	120 N	53	-0-	-67	-0-	52	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*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-
*12	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
*01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-

HELBBING "17" WELL #: 4 RRCID -> 158386 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6242 - 6358																
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 158845 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 6294 - 7986																
*06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	367	2	6	9	Y	5	6	1			2
*07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	383	2	6	9	Y	5	4	1			3
*08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	381	2	7	9	Y	6	7	1			2
*09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	368	2	6	9	Y	5	4	1			3
*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

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 10 RRCID -> 158855 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6168 - 7948																
*06	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1334	2	20	9	Y	18	20	1			7
*07	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1301	2	21	9	Y	19	15	1			11
*08	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1335	2	21	9	Y	19	23	1			7
*09	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1290	2	21	9	Y	19	15	1			11
*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

MEADOWS "1" WELL #: 8 RRCID -> 159290 COMPL. DATE 05/27/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6362 - 6496																
*06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
*07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
*08	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-					-0-
*09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
*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-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
KINCAID		WELL #: 18		RRCID -> 159795		COMPL. DATE 07/24/1996		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6434 - 6496				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*06	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	2	N	-0-			-0-
*07	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2	N	-0-			-0-
*08	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2	N	-0-			-0-
*09	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	2	N	-0-			-0-
*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-

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1		WELL #: 9		RRCID -> 159839		COMPL. DATE 07/09/1996		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6300 - 8920				
*06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	418	2	6 9 Y	5	6 1		2
*07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	425	2	8 9 Y	7	5 1		4
*08	434 N	432	-0-	-2	-0-	426	2	6 9 Y	5	7 1		2
*09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	414	2	7 9 Y	6	5 1		3
*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

MCMULLAN 18 GU		WELL #: 3-F		RRCID -> 160499		COMPL. DATE 01/06/1996		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6058 - 6178				
*06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2	N	-0-			-0-
*07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-			-0-
*08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-			-0-
*09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
*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-

CHANDLER		WELL #: 5		RRCID -> 160854		COMPL. DATE 10/05/1996		TOTAL DEPTH 6624 PERF. 6278 - 6436				
*06	600 N	541	-0-	-59	-0-	541	2	N	-0-			-0-
*07	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2	N	-0-			-0-
*08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2	N	-0-			-0-
*09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2	N	-0-			-0-
*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-

MCDONALD "14"		WELL #: 7		RRCID -> 160879		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6036 - 7784				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		2363		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		2363		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		2363		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		2363		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		2363		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		2363		N	NO RPT			-0-

MCDONALD "15"		WELL #: 14		RRCID -> 160880		COMPL. DATE 10/06/1996		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6196				
*06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-			-0-
*07	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	2	N	-0-			-0-
*08	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	2	N	-0-			-0-
*09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2	N	-0-			-0-
*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-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
HELBBING, RUBY -15-		WELL #: 6		RRCID -> 161112		COMPL. DATE 10/13/1996		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6144 - 6332	
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	AMT CODE	BALANCE
*06	420 N	327	-0-	-93	-0-	321 2	6 9 N	5	2 1 3
*07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	329 2	2 9 N	2	2 1 3
*08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	333 2	1 9 N	1	2 1 2
*09	330 N	327	-0-	-3	-0-	325 2	2 9 N	2	2 1 4
*10	341 N	165	-0-	-176	-0-	165 2	N	-0-	2 1 2
*11	330 N	321	-0-	-9	-0-	319 2	2 9 N	2	2 1 2
*12	341 N	329	-0-	-12	-0-	326 2	3 9 N	3	2 1 3
*01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	309 2	4 9 N	4	3 1 4

MCDONALD "9"		WELL #: 8		RRCID -> 161499		COMPL. DATE 10/04/1996		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6138 - 6260	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*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-

MCMULLAN 18 GU		WELL #: 4		RRCID -> 161503		COMPL. DATE 10/25/1996		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6050 - 6174	
*06	660 N	343	-0-	-317	-0-	343 2	N	-0-	-0-
*07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2	N	-0-	-0-
*08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2	N	-0-	-0-
*09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2	N	-0-	-0-
*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-

O.B.T.C.		WELL #: 5-F		RRCID -> 162876		COMPL. DATE 03/30/1997		TOTAL DEPTH 8614 PERF. 6030 - 6140	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*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-

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 22		RRCID -> 163260		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6201 - 6368	
*06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	514 2	8 9 Y	7	7 1 3
*07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	524 2	8 9 Y	7	6 1 4
*08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	466 2	7 9 Y	6	8 1 2
*09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	506 2	9 9 Y	8	6 1 4
*10	465 N	404	-0-	-61	-0-	396 2	8 9 Y	7	8 1 3
*11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	449 2	6 9 Y	5	5 1 3
*12	465 N	377	-0-	-88	-0-	370 2	7 9 Y	6	7 1 2
*01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	590 2	10 9 Y	9	6 1 5

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 23 RRCID -> 163262 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6208 - 6328														
M	O	GAS	INJECT.	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	
*06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	261	2	3	9	Y	3	4 1	1
*07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	242	2	4	9	Y	4	3 1	2
*08	248 N	239	-0-	-9	-0-	-0-	236	2	3	9	Y	3	4 1	1
*09	240 N	237	-0-	-3	-0-	-0-	233	2	4	9	Y	4	3 1	2
*10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	-0-	380	2	7	9	Y	6	5 1	3
*11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	277	2	3	9	Y	3	4 1	2
*12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	261	2	4	9	Y	4	4 1	2
*01	310 N	263	-0-	-47	-0-	-0-	260	2	3	9	Y	3	3 1	2

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 9 RRCID -> 163264 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6375 - 6422														
*06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	283	2	3	9	Y	3	4 1	1
*07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	277	2	4	9	Y	4	3 1	2
*08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	276	2	4	9	Y	4	5 1	1
*09	270 N	267	-0-	-3	-0-	-0-	263	2	4	9	Y	4	3 1	2
*10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	279	2	6	9	Y	5	5 1	2
*11	270 N	267	-0-	-3	-0-	-0-	263	2	4	9	Y	4	4 1	2
*12	279 N	270	-0-	-9	-0-	-0-	266	2	4	9	Y	4	4 1	2
*01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	258	2	3	9	Y	3	3 1	2

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 18 RRCID -> 164541 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6138 - 6300														
*06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	231	2	3	9	Y	3	3 1	1
*07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	231	2	4	9	Y	4	3 1	2
*08	248 N	235	-0-	-13	-0-	-0-	232	2	3	9	Y	3	4 1	1
*09	240 N	227	-0-	-13	-0-	-0-	223	2	4	9	Y	4	3 1	2
*10	248 N	214	-0-	-34	-0-	-0-	210	2	4	9	Y	4	4 1	2
*11	240 N	228	-0-	-12	-0-	-0-	225	2	3	9	Y	3	3 1	2
*12	248 N	228	-0-	-20	-0-	-0-	225	2	3	9	Y	3	4 1	1
*01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	222	2	4	9	Y	4	3 1	2

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 27 RRCID -> 164851 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6144 - 6308														
*06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	386	2	6	9	Y	5	5 1	2
*07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	347	2	6	9	Y	5	4 1	3
*08	372 N	339	-0-	-33	-0-	-0-	333	2	6	9	Y	5	6 1	2
*09	390 N	321	-0-	-69	-0-	-0-	315	2	6	9	Y	5	4 1	3
*10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	413	2	8	9	Y	7	7 1	3
*11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	340	2	4	9	Y	4	5 1	2
*12	341 N	332	-0-	-9	-0-	-0-	326	2	6	9	Y	5	5 1	2
*01	341 N	316	-0-	-25	-0-	-0-	312	2	4	9	Y	4	4 1	2

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 28 RRCID -> 164891 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6124 - 6314														
*06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	199	2	3	9	Y	3	3 1	1
*07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	207	2	3	9	Y	3	2 1	2
*08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	206	2	3	9	Y	3	4 1	1
*09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	189	2	3	9	Y	3	2 1	2
*10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	209	2	3	9	Y	3	4 1	1
*11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	205	2	3	9	Y	3	3 1	1
*12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	212	2	3	9	Y	3	3 1	1
*01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	195	2	3	9	Y	3	3 1	1

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 26		RRCID -> 165453		COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6120 - 6284	
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
*06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	288 2	3 9	Y	3	4 1	1
*07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	343 2	7 9	Y	6	4 1	3
*08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	342 2	6 9	Y	5	6 1	2
*09	300 N	274	-0-	-26	-0-	271 2	3 9	Y	3	3 1	2
*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

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 29		RRCID -> 165454		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6186 - 6357	
*06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	267 2	3 9	Y	3	4 1	1
*07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	274 2	4 9	Y	4	3 1	2
*08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	274 2	4 9	Y	4	5 1	1
*09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	276 2	4 9	Y	4	3 1	2
*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

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 30		RRCID -> 165455		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6166 - 6327	
*06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	54 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	78 2	2 9	Y	2	1 1	1
*08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		Y	-0-	1 1	-0-
*09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	82 2	2 9	Y	2	1 1	1
*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

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 31		RRCID -> 165456		COMPL. DATE 09/22/1997		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6180 - 6342	
*06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	76 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	81 2	2 9	Y	2	1 1	1
*08	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2		Y	-0-	1 1	-0-
*09	90 N	82	-0-	-8	-0-	80 2	2 9	Y	2	1 1	1
*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

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 32		RRCID -> 165457		COMPL. DATE 10/12/1997		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6184 - 6344	
*06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	161 2	2 9	Y	2	2 1	1
*07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	188 2	3 9	Y	3	2 1	2
*08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	163 2	2 9	Y	2	3 1	1
*09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	155 2	2 9	Y	2	2 1	1
*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

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
O.B.T.C. WELL #: 6 RRCID -> 165960 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6072 - 6200												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
*06		390 N	378	-0-	-12	-0-	378 2		N	-0-		-0-
*07		372 N	319	-0-	-53	-0-	319 2		N	-0-		-0-
*08		403 N	219	-0-	-184	-0-	219 2		N	-0-		-0-
*09		390 N	107	-0-	-283	-0-	107 2		N	-0-		-0-
*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-

DAVIDSON, C. E. JR D NCT 1 WELL #: 11 RRCID -> 167647 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6170 - 6297												
*06		209 N	209	-0-	-0-	-0-	206 2	3 9	Y	3	3 1	1
*07		212 N	212	-0-	-0-	-0-	209 2	3 9	Y	3	2 1	2
*08		214 N	214	-0-	-0-	-0-	211 2	3 9	Y	3	4 1	1
*09		210 N	187	-0-	-23	-0-	184 2	3 9	Y	3	2 1	2
*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

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 25 RRCID -> 168300 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6377 - 6421												
*06		194 N	194	-0-	-0-	-0-	191 2	3 9	Y	3	3 1	1
*07		217 N	201	-0-	-16	-0-	198 2	3 9	Y	3	2 1	2
*08		217 N	200	-0-	-17	-0-	198 2	2 9	Y	2	3 1	1
*09		193 N	193	-0-	-0-	-0-	190 2	3 9	Y	3	2 1	2
*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

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 21 RRCID -> 168312 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6170 - 8031												
*06		290 N	290	-0-	-0-	-0-	287 2	3 9	Y	3	4 1	1
*07		300 N	300	-0-	-0-	-0-	294 2	6 9	Y	5	3 1	3
*08		293 N	293	-0-	-0-	-0-	290 2	3 9	Y	3	5 1	1
*09		296 N	296	-0-	-0-	-0-	292 2	4 9	Y	4	3 1	2
*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

DAVIDSON WELL #: 1711 RRCID -> 168498 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 6166 - 6294												
*06		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-		-0-
*07		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-		-0-
*08		248 N	195	-0-	-53	-0-	195 2		N	-0-		-0-
*09		240 N	176	-0-	-64	-0-	176 2		N	-0-		-0-
*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-

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	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	AMT CODE	BALANCE	
*06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2				-0-	
*07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2				-0-	
*08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2				-0-	
*09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2				-0-	
*10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2				-0-	
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2				-0-	
*12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2				-0-	
*01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2				-0-	

KINCAID		WELL #: 19		RRCID -> 168813		COMPL. DATE 01/13/1998		TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6410 - 6507			
*06	210 N	200	-0-	-10	-0-	200 2				-0-	
*07	217 N	213	-0-	-4	-0-	213 2				-0-	
*08	217 N	212	-0-	-5	-0-	212 2				-0-	
*09	210 N	206	-0-	-4	-0-	206 2				-0-	
*10	217 N	210	-0-	-7	-0-	210 2				-0-	
*11	210 N	186	-0-	-24	-0-	186 2				-0-	
*12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2				-0-	
*01	217 N	216	-0-	-1	-0-	216 2				-0-	

KINCAID, A. R. TRUST 'C'		WELL #: 11		RRCID -> 169061		COMPL. DATE 06/05/1998		TOTAL DEPTH 8907 PERF. 6216 - 8730			
*06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	466 2	7 9	Y	6	7 1	2
*07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	655 2	11 9	Y	10	6 1	6
*08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	534 2	8 9	Y	7	10 1	3
*09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	488 2	8 9	Y	7	6 1	4
*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

BEAN "26"		WELL #: 14		RRCID -> 169262		COMPL. DATE 02/28/1998		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6396 - 6980			
*06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2					-0-
*07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2					-0-
*08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2					-0-
*09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2					-0-
*10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2					-0-
*11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2					-0-
*12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2					-0-
*01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2					-0-

BEAN "26"		WELL #: 15		RRCID -> 169265		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 7127 PERF. 6438 - 6980			
*06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2					-0-
*07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2					-0-
*08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2					-0-
*09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2					-0-
*10	465 N	447	-0-	-18	-0-	447 2					-0-
*11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2					-0-
*12	465 N	462	-0-	-3	-0-	462 2					-0-
*01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
COUCH 10		WELL #: 9		RRCID -> 170100		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6246 - 6826		
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
*06	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2	N	-0-		-0-
*07	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2	N	-0-		-0-
*08	744 N	725	-0-	-19	-0-	725 2	N	-0-		-0-
*09	720 N	705	-0-	-15	-0-	705 2	N	-0-		-0-
*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-

COUCH 30		WELL #: 11		RRCID -> 170101		COMPL. DATE 07/09/1998		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6844 - 6926		
*06	300 N	276	-0-	-24	-0-	276 2	N	-0-		-0-
*07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2	N	-0-		-0-
*08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2	N	-0-		-0-
*09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2	N	-0-		-0-
*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-

INGHAM		WELL #: 2H		RRCID -> 170463		COMPL. DATE 04/26/1998		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 8456 - 8909		
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*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-

FRIEND "C"		WELL #: 5		RRCID -> 172359		COMPL. DATE 03/29/1998		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6458 - 6548		
*06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2	N	-0-		-0-
*07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2	N	-0-		-0-
*08	310 N	306	-0-	-4	-0-	306 2	N	-0-		-0-
*09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2	N	-0-		-0-
*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-

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1		WELL #: 12		RRCID -> 173462		COMPL. DATE 05/25/1999		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6182 - 6304		
*06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	153 2	2 9 Y	2	2 1	1
*07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	161 2	2 9 Y	2	2 1	1
*08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	158 2	3 9 Y	3	3 1	1
*09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	154 2	2 9 Y	2	2 1	1
*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

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 33		RRCID -> 173463		COMPL. DATE 06/04/1999		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6228 - 6418			
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	
*06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	292 2	4 9	Y	4	4 1	2
*07	310 N	275	-0-	-35	-0-	272 2	3 9	Y	3	3 1	2
*08	279 N	270	-0-	-9	-0-	266 2	4 9	Y	4	5 1	1
*09	300 N	254	-0-	-46	-0-	250 2	4 9	Y	4	3 1	2
*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

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 34		RRCID -> 173464		COMPL. DATE 06/04/1999		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6232 - 6420			
*06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	614 2	9 9	Y	8	9 1	3
*07	640 N	640	-0-	-0-	-0-	630 2	10 9	Y	9	7 1	5
*08	651 N	636	-0-	-15	-0-	626 2	10 9	Y	9	11 1	3
*09	630 N	614	-0-	-16	-0-	604 2	10 9	Y	9	7 1	5
*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

MCMULLAN 6		WELL #: 6		RRCID -> 174350		COMPL. DATE 09/10/1999		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6208 - 8260			
*06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-	-0-	-0-
*07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-	-0-	-0-
*08	248 N	242	-0-	-6	-0-	242 2		N	-0-	-0-	-0-
*09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		N	-0-	-0-	-0-
*10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-	-0-	-0-
*11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-	-0-	-0-
*12	279 N	261	-0-	-18	-0-	261 2		N	-0-	-0-	-0-
*01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		N	-0-	-0-	-0-

COUCH 30		WELL #: 12		RRCID -> 175769		COMPL. DATE 11/18/1999		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6922			
*06	570 N	229	-0-	-341	-0-	229 2		N	-0-	-0-	-0-
*07	589 N	372	-0-	-217	-0-	372 2		N	-0-	-0-	-0-
*08	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2		N	-0-	-0-	-0-
*09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2		N	-0-	-0-	-0-
*10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-	-0-	-0-
*11	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 2		N	-0-	-0-	-0-
*12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2		N	-0-	-0-	-0-
*01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2		N	-0-	-0-	-0-

COUCH 21		WELL #: 9		RRCID -> 175773		COMPL. DATE 11/02/1999		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6818 - 6830			
*06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2		N	-0-	-0-	-0-
*07	465 N	456	-0-	-9	-0-	456 2		N	-0-	-0-	-0-
*08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2		N	-0-	-0-	-0-
*09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2		N	-0-	-0-	-0-
*10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-	-0-	-0-
*11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-	-0-	-0-
*12	527 N	449	-0-	-78	-0-	449 2		N	-0-	-0-	-0-
*01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
COUCH 21		WELL #: 12		RRCID -> 175775		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6290 - 6836				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-			-0-
*07	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-			-0-
*08	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-			-0-
*09	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-			-0-
*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-

COUCH 21		WELL #: 10		RRCID -> 175778		COMPL. DATE 11/13/1999		TOTAL DEPTH 7105		PERF. 6331 - 6855				
*06	870 N	830	-0-	-40	-0-	830	2			N	-0-			-0-
*07	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-			-0-
*08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-			-0-
*09	840 N	643	-0-	-197	-0-	643	2			N	-0-			-0-
*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-

COUCH 21		WELL #: 11		RRCID -> 176973		COMPL. DATE 01/21/2000		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 6298 - 6862				
*06	420 N	385	-0-	-35	-0-	385	2			N	-0-			-0-
*07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-			-0-
*08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-			-0-
*09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-			-0-
*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-

DAVIDSON, C. E. JR. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 177402		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 8143		PERF. 6175 - 8010				
*06	180 N	168	-0-	-12	-0-	165	2	3	9	Y	3	3	1	1
*07	248 N	95	-0-	-153	-0-	94	2	1	9	Y	1	1	1	1
*08	248 N	79	-0-	-169	-0-	79	2			Y	-0-	1	1	-0-
*09	180 N	114	-0-	-66	-0-	112	2	2	9	Y	2	1	1	1
*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

MCMULLAN 6		WELL #: 4		RRCID -> 177868		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6095 - 8110				
*06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-			-0-
*07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-			-0-
*08	775 N	732	-0-	-43	-0-	732	2			N	-0-			-0-
*09	840 N	754	-0-	-86	-0-	754	2			N	-0-			-0-
*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-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCMULLAN 6 WELL #: 5 RRCID -> 177869 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6047 - 8143

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
*07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
*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-

DAVIDSON, C. E. JR. "C" WELL #: 5 RRCID -> 177965 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6062 - 7870

*06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	401	2	7	9	Y	6	6	1			2
*07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	419	2	8	9	Y	7	5	1			4
*08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	415	2	6	9	Y	5	7	1			2
*09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	403	2	7	9	Y	6	5	1			3
*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

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 16 RRCID -> 177971 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6204 - 6330

*06	678 N	678	-0-	-0-	-0-	668	2	10	9	Y	9	10	1			3
*07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	681	2	12	9	Y	11	8	1			6
*08	685 N	685	-0-	-0-	-0-	675	2	10	9	Y	9	12	1			3
*09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	650	2	10	9	Y	9	7	1			5
*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

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 22 RRCID -> 177990 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6182 - 8205

*06	510 N	484	-0-	-26	-0-	477	2	7	9	Y	6	7	1			2
*07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	492	2	8	9	Y	7	5	1			4
*08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	594	2	9	9	Y	8	9	1			3
*09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	585	2	10	9	Y	9	7	1			5
*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

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 23 RRCID -> 177992 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6304 - 8110

*06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	519	2	9	9	Y	8	8	1			3
*07	620 N	536	-0-	-84	-0-	527	2	9	9	Y	8	6	1			5
*08	558 N	515	-0-	-43	-0-	507	2	8	9	Y	7	9	1			3
*09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	545	2	9	9	Y	8	6	1			5
*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

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
KINCAID, A. R. TRUST 'C'		WELL #: 12		RRCID -> 178496		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6250 - 6422			
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	
*06	690 N	672	-0-	-18	-0-	662 2	10 9	Y	9	10 1	3
*07	697 N	697	-0-	-0-	-0-	685 2	12 9	Y	11	8 1	6
*08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	704 2	11 9	Y	10	12 1	4
*09	630 N	616	-0-	-14	-0-	607 2	9 9	Y	8	7 1	5
*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

COUCH 29		WELL #: 11		RRCID -> 179595		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6307 - 6870			
*06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-	-0-	
*07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-	-0-	
*08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-	-0-	
*09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-	-0-	
*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-	

COUCH 30		WELL #: 16		RRCID -> 179794		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6350 - 6950			
*06	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2764 2		N	-0-	-0-	
*07	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	2841 2		N	-0-	-0-	
*08	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186 2		N	-0-	-0-	
*09	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546 2		N	-0-	-0-	
*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-	

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 20		RRCID -> 179799		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 3300 - 6417			
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*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-	

KINCAID, A. R. TRUST 'C'		WELL #: 13		RRCID -> 179925		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6207 - 6409			
*06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	149 2	2 9	Y	2	2 1	1
*07	155 N	154	-0-	-1	-0-	152 2	2 9	Y	2	2 1	1
*08	186 N	153	-0-	-33	-0-	150 2	3 9	Y	3	3 1	1
*09	150 N	136	-0-	-14	-0-	134 2	2 9	Y	2	2 1	1
*10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	156 2	3 9	Y	3	3 1	1
*11	150 N	61	-0-	-89	-0-	60 2	1 9	Y	1	1 1	1
*12	155 N	116	-0-	-39	-0-	114 2	2 9	Y	2	2 1	1
*01	155 N	151	-0-	-4	-0-	149 2	2 9	Y	2	2 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 #: 25		RRCID -> 180096		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6107 - 6263		
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
*06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	145 2	2 9	Y	2	1
*07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	154 2	2 9	Y	2	1
*08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	154 2	3 9	Y	3	1
*09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	146 2	2 9	Y	2	1
*10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	167 2	3 9	Y	3	1
*11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	157 2	2 9	Y	2	1
*12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	159 2	3 9	Y	3	1
*01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	190 2	2 9	Y	2	1

COUCH 10		WELL #: 10		RRCID -> 180106		COMPL. DATE 10/26/2000		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6310 - 6926		
*06	120 N	114	-0-	-6	-0-	114 2		N	-0-	-0-
*07	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 2		N	-0-	-0-
*08	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2		N	-0-	-0-
*09	120 N	113	-0-	-7	-0-	113 2		N	-0-	-0-
*10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-	-0-
*11	120 N	110	-0-	-10	-0-	110 2		N	-0-	-0-
*12	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 2		N	-0-	-0-
*01	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 2		N	-0-	-0-

COUCH 10		WELL #: 11		RRCID -> 180107		COMPL. DATE 10/31/2000		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6340 - 6890		
*06	270 N	261	-0-	-9	-0-	261 2		N	-0-	-0-
*07	279 N	271	-0-	-8	-0-	271 2		N	-0-	-0-
*08	279 N	167	-0-	-112	-0-	167 2		N	-0-	-0-
*09	270 N	161	-0-	-109	-0-	161 2		N	-0-	-0-
*10	279 N	169	-0-	-110	-0-	169 2		N	-0-	-0-
*11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-	-0-
*12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-	-0-
*01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-	-0-

COUCH 21		WELL #: 13		RRCID -> 180109		COMPL. DATE 10/14/2000		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6293 - 6958		
*06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		N	-0-	-0-
*07	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-	-0-
*08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2		N	-0-	-0-
*09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-	-0-
*10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-	-0-
*11	360 N	337	-0-	-23	-0-	337 2		N	-0-	-0-
*12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-	-0-
*01	372 N	339	-0-	-33	-0-	339 2		N	-0-	-0-

COUCH 30		WELL #: 17		RRCID -> 180131		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6310 - 6955		
*06	150 N	135	-0-	-15	-0-	135 2		N	-0-	-0-
*07	155 N	141	-0-	-14	-0-	141 2		N	-0-	-0-
*08	155 N	140	-0-	-15	-0-	140 2		N	-0-	-0-
*09	150 N	133	-0-	-17	-0-	133 2		N	-0-	-0-
*10	155 N	124	-0-	-31	-0-	124 2		N	-0-	-0-
*11	150 N	134	-0-	-16	-0-	134 2		N	-0-	-0-
*12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-	-0-
*01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 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	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
*06	600 N	443	-0-	-157	-0-	443 2	N	-0-		-0-
*07	589 N	353	-0-	-236	-0-	353 2	N	-0-		-0-
*08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2	N	-0-		-0-
*09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2	N	-0-		-0-
*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-

COUCH 30		WELL #: 14		RRCID -> 180627		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6306 - 6920		
*06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2	N	-0-		-0-
*07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2	N	-0-		-0-
*08	310 N	238	-0-	-72	-0-	238 2	N	-0-		-0-
*09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2	N	-0-		-0-
*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-

COUCH 21		WELL #: 15		RRCID -> 180631		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6292 - 6901		
*06	690 N	641	-0-	-49	-0-	641 2	N	-0-		-0-
*07	713 N	692	-0-	-21	-0-	692 2	N	-0-		-0-
*08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2	N	-0-		-0-
*09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2	N	-0-		-0-
*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-

COUCH 21		WELL #: 14		RRCID -> 180634		COMPL. DATE 10/14/2000		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6880		
*06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2	N	-0-		-0-
*07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2	N	-0-		-0-
*08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2	N	-0-		-0-
*09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2	N	-0-		-0-
*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-

COUCH 22		WELL #: 11		RRCID -> 180647		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6326 - 6925		
*06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2	N	-0-		-0-
*07	868 N	838	-0-	-30	-0-	838 2	N	-0-		-0-
*08	961 N	414	-0-	-547	-0-	414 2	N	-0-		-0-
*09	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2	N	-0-		-0-
*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-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 19 RRCID -> 183051 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6194 - 6414

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
*06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	390	2	6	9	Y	5	5	1			2
*07	405 X	405	-0-	-0-	-0-	399	2	6	9	Y	5	4	1			3
*08	407 X	407	-0-	-0-	-0-	400	2	7	9	Y	6	7	1			2
*09	390 X	320	-0-	-70	-0-	314	2	6	9	Y	5	4	1			3
*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

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 26 RRCID -> 184842 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6198 - 7994

*06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	604	2	9	9	Y	8	9	1			3
*07	633 N	633	-0-	-0-	-0-	623	2	10	9	Y	9	7	1			5
*08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	616	2	10	9	Y	9	11	1			3
*09	600 N	588	-0-	-12	-0-	578	2	10	9	Y	9	7	1			5
*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

DAVIDSON WELL #: 3506 RRCID -> 186455 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6094 - 7926

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
DAVIDSON		WELL #: 1715		RRCID -> 186922		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6090 - 7896		
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1718		RRCID -> 186938		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6053 - 7870		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
*06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	577 2	24 9	N	22	191
*07	775 N	680	-0-	-95	-0-	650 2	30 9	N	27	218
*08	744 N	733	-0-	-11	-0-	708 2	25 9	N	23	241
*09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	689 2	22 9	N	20	261
*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	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

MCMULLAN 18 GU		WELL #: 6UT		RRCID -> 187414		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6051 - 6183		
*06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-	-0-
*07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-	-0-
*08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-	-0-
*09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-	-0-
*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-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MCMULLAN 18 GU		WELL #:		7UT	RRCID -> 187420	COMPL. DATE 09/30/2001	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 6049 - 6171			
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
*06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-	-0-	
*07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-	-0-	
*08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-	-0-	
*09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-	-0-	
*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-	

MCMULLAN 6		WELL #:		7	RRCID -> 187431	COMPL. DATE 10/12/2001	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 6194 - 8260			
*06	510 N	508	-0-	-2	-0-	508	2	N	-0-	-0-	
*07	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2	N	-0-	-0-	
*08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2	N	-0-	-0-	
*09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2	N	-0-	-0-	
*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-	

MCMULLAN 18 GU		WELL #:		5	RRCID -> 187802	COMPL. DATE 11/07/2001	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 6043 - 6173			
*06	420 N	286	-0-	-134	-0-	286	2	N	-0-	-0-	
*07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2	N	-0-	-0-	
*08	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	2	N	-0-	-0-	
*09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-	-0-	
*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-	

DAVIDSON		WELL #:		1710	RRCID -> 187812	COMPL. DATE 11/15/2001	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 6184 - 7980			
*06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2	N	-0-	-0-	
*07	589 N	388	-0-	-201	-0-	388	2	N	-0-	-0-	
*08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2	N	-0-	-0-	
*09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2	N	-0-	-0-	
*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-	

DAVIDSON		WELL #:		1712	RRCID -> 187903	COMPL. DATE 11/20/2001	TOTAL DEPTH 8086	PERF. 6158 - 7945			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HELBING "17"		WELL #:		5	RRCID -> 188609	COMPL. DATE 01/24/2002	TOTAL DEPTH 6644	PERF. 6270 - 6452			
*06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-	-0-	
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*08	558 N	-0-	-0-	-558	-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-	

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
HELBBING 14 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 188632		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6300 - 6418		
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	BALANCE
*06	420 N	364	-0-	-56	-0-	364	2			-0-
*07	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	2			-0-
*08	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	2			-0-
*09	360 N	352	-0-	-8	-0-	352	2			-0-
*10	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	2			-0-
*11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			-0-
*12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			-0-
*01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			-0-

COUCH "A"		WELL #: 6		RRCID -> 189799		COMPL. DATE 02/07/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6258 - 6818		
*06	210 N	168	-0-	-42	-0-	168	2			-0-
*07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			-0-
*08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			-0-
*09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			-0-
*10	434 N	413	-0-	-21	-0-	413	2			-0-
*11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			-0-
*12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			-0-
*01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			-0-

COUCH ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 189800		COMPL. DATE 11/09/2002		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6408 - 8888		
*06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			-0-
*07	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					-0-
*08	744 N	467	-0-	-277	-0-	467	2			-0-
*09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					-0-
*10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			-0-
*11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			-0-

FRIEND "A"		WELL #: 7		RRCID -> 189802		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 8420 PERF. 6258 - 6443		
*06	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	2			-0-
*07	248 N	207	-0-	-41	-0-	207	2			-0-
*08	248 N	202	-0-	-46	-0-	202	2			-0-
*09	240 N	193	-0-	-47	-0-	193	2			-0-
*10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			-0-
*11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			-0-
*12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			-0-
*01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			-0-

MCDONALD "9"		WELL #: 5		RRCID -> 189894		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6202 - 7975		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCDONALD "9"		WELL #: 7		RRCID -> 189895		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6178 - 7948		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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										
MCMULLAN 6		WELL #: 3		RRCID -> 189916		COMPL. DATE 12/28/2001		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6288 - 8376				
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
*06	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2	N	-0-			-0-
*07	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2	N	-0-			-0-
*08	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2	N	-0-			-0-
*09	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2	N	-0-			-0-
*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-

DAVIDSON		WELL #: 1709		RRCID -> 190168		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6065 - 7888				
*06	330 N	314	-0-	-16	-0-	314	2	N	-0-			-0-
*07	372 N	204	-0-	-168	-0-	204	2	N	-0-			-0-
*08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2	N	-0-			-0-
*09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-			-0-
*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-

DAVIDSON		WELL #: 3502		RRCID -> 190169		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6225 - 7922				
*06	540 N	502	-0-	-38	-0-	502	2	N	-0-			-0-
*07	465 N	346	-0-	-119	-0-	346	2	N	-0-			-0-
*08	496 N	485	-0-	-11	-0-	485	2	N	-0-			-0-
*09	510 N	505	-0-	-5	-0-	505	2	N	-0-			-0-
*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-

DAVIDSON		WELL #: 3503		RRCID -> 190183		COMPL. DATE 01/22/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6246 - 7996				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	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
*06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-	-0-	-0-
*10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-	-0-	-0-

HELBING "15"		WELL #: 5		RRCID -> 190317		COMPL. DATE 06/06/2002		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6162 - 6599			
*06	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	1085 N	1006	-0-	-79	-0-	1006	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2	N	-0-	-0-	-0-
*10	992 N	881	-0-	-111	-0-	881	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	1023 N	993	-0-	-30	-0-	993	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2	N	-0-	-0-	-0-

HELBING "15"		WELL #: 6		RRCID -> 190319		COMPL. DATE 06/14/2002		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6170 - 6614			
*06	870 N	764	-0-	-106	-0-	764	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	899 N	872	-0-	-27	-0-	872	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2	N	-0-	-0-	-0-
*10	868 N	626	-0-	-242	-0-	626	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2	N	-0-	-0-	-0-

COUCH "B"		WELL #: 8		RRCID -> 191156		COMPL. DATE 02/05/2002		TOTAL DEPTH 8876 PERF. 6292 - 8624			
*06	840 N	539	-0-	-301	-0-	539	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	744 N	646	-0-	-98	-0-	646	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	837 N	626	-0-	-211	-0-	626	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2	N	-0-	-0-	-0-
*10	651 N	595	-0-	-56	-0-	595	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	600 N	573	-0-	-27	-0-	573	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	589 N	537	-0-	-52	-0-	537	2	N	-0-	-0-	-0-

MC DONALD "15"		WELL #: 13		RRCID -> 191162		COMPL. DATE 04/05/2002		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5996 - 7732			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 3		RRCID -> 191165		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6170 - 7967			
*06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	465 N	374	-0-	-91	-0-	374	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	450 N	426	-0-	-24	-0-	426	2	N	-0-	-0-	-0-
*10	465 N	235	-0-	-230	-0-	235	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	360 N	333	-0-	-27	-0-	333	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	434 N	304	-0-	-130	-0-	304	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2	N	-0-	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																
MCMULLAN 6 WELL #: 8 RRCID -> 191168 COMPL. DATE 02/10/2002										TOTAL DEPTH	9560	PERF.	6416 - 9440			
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELMBING "A" WELL #: 4 RRCID -> 191522 COMPL. DATE 08/09/2002										TOTAL DEPTH	6655	PERF.	6248 - 6610			
*06	480 N	443	-0-	-37	-0-	443	2			N	-0-					-0-
*07	496 N	467	-0-	-29	-0-	467	2			N	-0-					-0-
*08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
*09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
*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-

MC MULLAN 6 WELL #: 2 RRCID -> 191558 COMPL. DATE 03/23/2002										TOTAL DEPTH	9340	PERF.	6296 - 8363			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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			
*06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
*07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
*08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
*09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
*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-

KINCAID WELL #: 20 RRCID -> 192621 COMPL. DATE 07/20/2002										TOTAL DEPTH	6571	PERF.	6181 - 6339			
*06	420 N	410	-0-	-10	-0-	410	2			N	-0-					-0-
*07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
*08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
*09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
*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-

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 32 RRCID -> 192707 COMPL. DATE 11/19/2002										TOTAL DEPTH	9106	PERF.	6206 - 8000			
*06	540 N	534	-0-	-6	-0-	525	2	9	9	Y	8	8	1			3
*07	558 N	539	-0-	-19	-0-	530	2	9	9	Y	8	6	1			5
*08	558 N	534	-0-	-24	-0-	526	2	8	9	Y	7	9	1			3
*09	540 N	515	-0-	-25	-0-	507	2	8	9	Y	7	6	1			4
*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

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
COUCH 10		WELL #: 13		RRCID -> 192719		COMPL. DATE 11/11/2002		TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6334 - 6978				
M	O	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
*06	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2	N	-0-			-0-
*07	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2	N	-0-			-0-
*08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2	N	-0-			-0-
*09	660 N	580	-0-	-80	-0-	580	2	N	-0-			-0-
*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-

DAVIDSON "A"		WELL #: 8		RRCID -> 193494		COMPL. DATE 09/17/2002		TOTAL DEPTH 8338 PERF. 5822 - 8288				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEADOWS		WELL #: 3		RRCID -> 193505		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6228 - 6591				
*06	330 N	316	-0-	-14	-0-	316	2	N	-0-			-0-
*07	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	2	N	-0-			-0-
*08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2	N	-0-			-0-
*09	330 N	313	-0-	-17	-0-	313	2	N	-0-			-0-
*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-

MEADOWS		WELL #: 4		RRCID -> 193507		COMPL. DATE 07/25/2002		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6286 - 6371				
*06	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2	N	-0-			-0-
*07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2	N	-0-			-0-
*08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2	N	-0-			-0-
*09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2	N	-0-			-0-
*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-

COUCH ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 193519		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 9395 PERF. 6278 - 6896				
*06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			-0-
*07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
*08	217 N	20	-0-	-197	-0-	20	2	N	-0-			-0-
*09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
*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-

HENDERSON, ROY		WELL #: 6		RRCID -> 193692		COMPL. DATE 01/29/2003		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6344 - 6910				
*06	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2	N	-0-			-0-
*07	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2	N	-0-			-0-
*08	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2	N	-0-			-0-
*09	1590 N	1543	-0-	-47	-0-	1543	2	N	-0-			-0-
*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-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
FRIEND "F"		WELL #: 5		RRCID -> 193723		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5998 - 6601		
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
*06	360 N	328	-0-	-32	-0-	328 2	N	-0-		-0-
*07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2	N	-0-		-0-
*08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2	N	-0-		-0-
*09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2	N	-0-		-0-
*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-

BAGGETT 28		WELL #: 2		RRCID -> 193726		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6560 - 6609		
*06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	866 2	9 9 Y	8		48
*07	744 N	744	-0-	-0-	-0-	738 2	6 9 Y	5		53
*08	887 N	887	-0-	-0-	-0-	881 2	6 9 Y	5		58
*09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	807 2	4 9 Y	4		62
*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

HENDEYSON, ROY "32"		WELL #: 12		RRCID -> 193751		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6425 - 6972		
*06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2	N	-0-		-0-
*07	372 N	315	-0-	-57	-0-	315 2	N	-0-		-0-
*08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2	N	-0-		-0-
*09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2	N	-0-		-0-
*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-

HENDEYSON, ROY "32"		WELL #: 13		RRCID -> 193752		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6377 - 6926		
*06	420 N	417	-0-	-3	-0-	417 2	N	-0-		-0-
*07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2	N	-0-		-0-
*08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2	N	-0-		-0-
*09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2	N	-0-		-0-
*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-

KINCAID		WELL #: 21		RRCID -> 194383		COMPL. DATE 07/28/2002		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6297 - 6474		
*06	90 N	37	-0-	-53	-0-	37 2	N	-0-		-0-
*07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-		-0-
*08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2	N	-0-		-0-
*09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-		-0-
*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-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
MEADOWS		WELL #: 5		RRCID -> 194521		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6193 - 6482		
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
*06	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 2	N	-0-		-0-
*07	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2	N	-0-		-0-
*08	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2	N	-0-		-0-
*09	90 N	74	-0-	-16	-0-	74 2	N	-0-		-0-
*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-

FRIEND "D"		WELL #: 5		RRCID -> 195382		COMPL. DATE 04/11/2003		TOTAL DEPTH 10864 PERF. 6390 - 6467		
*06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-		-0-
*07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2	N	-0-		-0-
*08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-		-0-
*09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2	N	-0-		-0-
*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-

FRIEND "E"		WELL #: 3		RRCID -> 195384		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6296 - 6446		
*06	1350 N	1330	-0-	-20	-0-	1330 2	N	-0-		-0-
*07	1395 N	1388	-0-	-7	-0-	1388 2	N	-0-		-0-
*08	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369 2	N	-0-		-0-
*09	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 2	N	-0-		-0-
*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-

DAVIDSON, C. E. JR. "B"		WELL #: 31		RRCID -> 195643		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 8797 PERF. 5966 - 7948		
*06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	564 2	9 9 Y	8	8 1	3
*07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	583 2	9 9 Y	8	6 1	5
*08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	588 2	9 9 Y	8	10 1	3
*09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	565 2	10 9 Y	9	7 1	5
*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

FRIEND, W. E.		WELL #: 5		RRCID -> 195974		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6394 - 6461		
*06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2	N	-0-		-0-
*07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2	N	-0-		-0-
*08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2	N	-0-		-0-
*09	330 N	319	-0-	-11	-0-	319 2	N	-0-		-0-
*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-

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 O	ALLOW 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
*06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-
*07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
*08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-
*09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
*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-

CAL-MON WELL #: B 5 U RRCID -> 198627 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6206 - 6719

*06	480 N	477	-0-	-3	-0-	468	2	9	9	N	8	4	1	4
*07	496 N	458	-0-	-38	-0-	454	2	4	9	N	4	4	1	4
*08	496 N	456	-0-	-40	-0-	455	2	1	9	N	1	3	1	2
*09	480 N	438	-0-	-42	-0-	435	2	3	9	N	3			5
*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

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 29 RRCID -> 199155 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 6318 - 8014

*06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	739	2	12	9	Y	11	11	1	4
*07	785 N	785	-0-	-0-	-0-	773	2	12	9	Y	11	8	1	7
*08	768 N	768	-0-	-0-	-0-	757	2	11	9	Y	10	13	1	4
*09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	719	2	11	9	Y	10	8	1	6
*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

HENDERSON "32" WELL #: 1 RRCID -> 202868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6492 - 6538

*05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
*06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
*07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
*08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
*09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
*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-

HELBING 23 WELL #: 4 RRCID -> 203417 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 6217 - 6804

*06	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1142	2	9	9	Y	8			14
*07	DLQ G-10	1152	-0-	1152	-0-	1152	2	11	9	Y	10			24
*08	DLQ G-10	1168	-0-	1168	-0-	2320	2	11	9	Y	8	19	1	13
*09	DLQ G-10	1194	-0-	1194	-0-	3514	2	9	9	Y	8			21
*10	DLQ G-10	1213	-0-	1213	-0-	4727	2	12	9	Y	11	19	1	13
*11	3000 N	1151	-0-	-1849	-0-	2878	2	14	9	Y	13	20	1	6
*12	3100 N	1182	-0-	-1918	-0-	960	2	13	9	Y	12			18
*01	2136 N	1176	-0-	-960	-0-	1157	2	19	9	Y	17	20	1	15

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
HELBBING 17		WELL #: 3		RRCID -> 203981		COMPL. DATE 02/05/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 3269 - 6465		
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
*06	766 N	766	-0-	-0-	-0-	760 2	6 9	Y	5	9
*07	DLQ G-10	780	-0-	780	780	772 2	8 9	Y	7	16
*08	DLQ G-10	887	-0-	887	1667	880 2	7 9	Y	6	9
*09	DLQ G-10	835	-0-	835	2502	828 2	7 9	Y	6	15
*10	DLQ G-10	876	-0-	876	3378	866 2	10 9	Y	9	10
*11	3000 N	879	-0-	-2121	1257	870 2	9 9	Y	8	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	13

RUBY HELBBING 16A		WELL #: 5		RRCID -> 204406		COMPL. DATE 12/23/2003		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6235 - 6717		
*06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	274 2	4 9	N	4	2
*07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	252 2	2 9	N	2	2
*08	248 N	224	-0-	-24	-0-	223 2	1 9	N	1	1
*09	240 N	205	-0-	-35	-0-	203 2	2 9	N	2	3
*10	248 N	176	-0-	-72	-0-	175 2	1 9	N	1	2
*11	210 N	208	-0-	-2	-0-	206 2	2 9	N	2	2
*12	217 N	188	-0-	-29	-0-	187 2	1 9	N	1	2
*01	186 N	175	-0-	-11	-0-	174 2	1 9	N	1	2

CAL-MON		WELL #: 7		RRCID -> 204426		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6272 - 6699		
*06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	516 2	4 9	Y	4	6
*07	682 N	609	-0-	-73	-0-	603 2	6 9	Y	5	11
*08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	650 2	6 9	Y	5	7
*09	510 N	487	-0-	-23	-0-	484 2	3 9	Y	3	10
*10	620 N	576	-0-	-44	-0-	570 2	6 9	Y	5	6
*11	630 N	589	-0-	-41	-0-	581 2	8 9	Y	7	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	7

HELBBING 17		WELL #: 4		RRCID -> 204431		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6196 - 6705		
*06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		Y	-0-	-0-
*07	DLQ G-10	34	-0-	34	34	34 2		Y	-0-	-0-
*08	DLQ G-10	3	-0-	3	37	3 2		Y	-0-	-0-
*09	DLQ G-10	21	-0-	21	58	21 2		Y	-0-	-0-
*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-

HELBBING, RUBY 16A		WELL #: 6		RRCID -> 204510		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6105 - 6582		
*06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	339 2	6 9	N	5	3
*07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	343 2	2 9	N	2	3
*08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	345 2	2 9	N	2	2
*09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	340 2	2 9	N	2	4
*10	186 N	174	-0-	-12	-0-	173 2	1 9	N	1	2
*11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	370 2	3 9	N	3	3
*12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	342 2	4 9	N	4	4
*01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	320 2	3 9	N	3	4

HELBBING, RUBY "27"		WELL #: 6		RRCID -> 204558		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6503 - 6745		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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																
HEBLING, RUBY "27" WELL #: 5 RRCID -> 204560										COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	9240	PERF.	6666 - 6722	
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
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MEADOWS '1' WELL #: 9 RRCID -> 204979										COMPL. DATE	04/10/2004	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6180 - 6356	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEBLING, RUBY 2 WELL #: 5 RRCID -> 205455										COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6102 - 6576	
*06	270 N	251	-0-	-19	-0-	247	2	4	9	N	4	2	1			2
*07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	249	2	2	9	N	2	2	1			2
*08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	247	2	1	9	N	1	2	1			1
*09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	243	2	2	9	N	2					3
*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

CAL-MON WELL #: 8 RRCID -> 205489										COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6196 - 6712	
*06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	425	2	3	9	Y	3					5
*07	434 N	388	-0-	-46	-0-	385	2	3	9	Y	3					8
*08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	485	2	3	9	Y	3	6	1			5
*09	420 N	296	-0-	-124	-0-	294	2	2	9	Y	2					7
*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

HEBLING 15 WELL #: 7 RRCID -> 205492										COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6142 - 6320	
*06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
*07	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
*08	1054 N	955	-0-	-99	-0-	955	2			N	-0-					-0-
*09	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
*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-

HEBLING, RUBY 27 WELL #: 8 RRCID -> 205844										COMPL. DATE	08/24/2004	TOTAL DEPTH	9371	PERF.	6124 - 8882	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
HELMBING 17		WELL #: 5		RRCID -> 205853		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6250 - 6500				
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
*06		425 N	425	-0-	-0-	425	2	Y	-0-			-0-
*07	DLQ	G-10	477	-0-	477	477	2	Y	-0-			-0-
*08	DLQ	G-10	496	-0-	496	973	2	Y	-0-			-0-
*09	DLQ	G-10	485	-0-	485	1458	2	Y	-0-			-0-
*10	DLQ	G-10	458	-0-	458	1916	2	Y	-0-			-0-
*11	DLQ	G-10	491	-0-	491	2407	2	Y	-0-			-0-
*12	DLQ	G-10	396	-0-	396	2803	2	Y	-0-			-0-
*01		3100 N	302	-0-	-2798	5	2	Y	-0-			-0-

ROY HENDERSON 32		WELL #: 15		RRCID -> 205863		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6405 - 6912				
*06		510 N	-0-	-0-	-510			N	-0-			-0-
*07		715 N	715	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08		714 N	714	-0-	-0-	715	2	N	-0-			-0-
*09		591 N	591	-0-	-0-	714	2	N	-0-			-0-
*10		620 N	571	-0-	-49	591	2	N	-0-			-0-
*11		600 N	534	-0-	-66	571	2	N	-0-			-0-
*12		620 N	516	-0-	-104	534	2	N	-0-			-0-
*01		558 N	495	-0-	-63	516	2	N	-0-			-0-

ROY HENDERSON 32		WELL #: 14		RRCID -> 205890		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6353 - 6942				
*06		1 N	1	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09		1 N	-0-	-0-	-1			N	-0-			-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11		31 N	31	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
*12		4 N	4	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
*01		7 N	7	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-

HELMBING, RUBY "27"		WELL #: 7		RRCID -> 205972		COMPL. DATE 11/24/2003		TOTAL DEPTH 9209 PERF. 6174 - 8891				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HELMBING, RUBY 15		WELL #: 7		RRCID -> 206146		COMPL. DATE 06/22/2004		TOTAL DEPTH 7033 PERF. 5712 - 6622				
*06		510 N	387	-0-	-123	379	2	8 9	N	7	3 1	4
*07		385 N	385	-0-	-0-	383	2	2 9	N	2	3 1	3
*08		496 N	389	-0-	-107	387	2	2 9	N	2	3 1	2
*09		390 N	378	-0-	-12	376	2	2 9	N	2		4
*10		372 N	261	-0-	-111	259	2	2 9	N	2	3 1	3
*11		473 N	473	-0-	-0-	470	2	3 9	N	3	3 1	3
*12		414 N	414	-0-	-0-	410	2	4 9	N	4	3 1	4
*01		394 N	394	-0-	-0-	390	2	4 9	N	4	3 1	5

HELMBING, RUBY 16		WELL #: 5		RRCID -> 206165		COMPL. DATE 06/30/2004		TOTAL DEPTH 7068 PERF. 6047 - 6616				
*06		325 N	325	-0-	-0-	319	2	6 9	N	5	2 1	3
*07		373 N	373	-0-	-0-	371	2	2 9	N	2	2 1	3
*08		458 N	458	-0-	-0-	456	2	2 9	N	2	3 1	2
*09		300 N	300	-0-	-0-	298	2	2 9	N	2		4
*10		279 N	138	-0-	-141	137	2	1 9	N	1	3 1	2
*11		290 N	290	-0-	-0-	288	2	2 9	N	2	2 1	2
*12		296 N	296	-0-	-0-	293	2	3 9	N	3	2 1	3
*01		279 N	279	-0-	-0-	276	2	3 9	N	3	2 1	4

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
HELBBING 17		WELL #: 6		RRCID -> 206219		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6212 - 6676		
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
*06	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1035 2	9 9	Y	8	13
*07	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1078 2	9 9	Y	8	21
*08	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1078 2	9 9	Y	8	12
*09	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1018 2	8 9	Y	7	19
*10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1076 2	11 9	Y	10	12
*11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1044 2	12 9	Y	11	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	12

HELBBING 23		WELL #: 5		RRCID -> 206238		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 7036 PERF. 6276 - 6852		
*06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	323 2	3 9	Y	3	4
*07	403 N	366	-0-	-37	-0-	363 2	3 9	Y	3	7
*08	310 N	301	-0-	-9	-0-	299 2	2 9	Y	2	3
*09	330 N	322	-0-	-8	-0-	319 2	3 9	Y	3	6
*10	372 N	344	-0-	-28	-0-	341 2	3 9	Y	3	4
*11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	312 2	3 9	Y	3	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	5

MCDONALD 15		WELL #: 11		RRCID -> 206552		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6018 - 7774		
*06	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2		N	-0-	-0-
*07	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2		N	-0-	-0-
*08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2		N	-0-	-0-
*09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2		N	-0-	-0-
*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-

COUCH 10		WELL #: 14		RRCID -> 206589		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6276 - 6914		
*06	150 N	124	-0-	-26	-0-	124 2		N	-0-	-0-
*07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-	-0-
*08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-	-0-
*09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-	-0-
*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-

HENDERSON, ROY		WELL #: 7		RRCID -> 206590		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 7048 PERF. 6410 - 6958		
*06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 2		N	-0-	-0-
*07	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 2		N	-0-	-0-
*08	713 N	687	-0-	-26	-0-	687 2		N	-0-	-0-
*09	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 2		N	-0-	-0-
*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-

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	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
*06		660 N	658	-0-	-2	-0-	646 2	12 9	N	11	5 1	6
*07		692 N	692	-0-	-0-	-0-	688 2	4 9	N	4	5 1	5
*08		693 N	693	-0-	-0-	-0-	689 2	4 9	N	4	5 1	4
*09		681 N	681	-0-	-0-	-0-	677 2	4 9	N	4	5 1	8
*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

DAVIDSON, C. E., JR. "B" WELL #: 24 RRCID -> 207232 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6211 - 8110												
*06		765 N	765	-0-	-0-	-0-	754 2	11 9	Y	10	11 1	4
*07		783 N	783	-0-	-0-	-0-	770 2	13 9	Y	12	9 1	7
*08		958 N	958	-0-	-0-	-0-	944 2	14 9	Y	13	15 1	5
*09		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1010 2	15 9	Y	14	11 1	8
*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

MEADOWS-HELBBING 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207796 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6272 - 6426												
*06		366 N	366	-0-	-0-	-0-	359 2	7 9	N	6	3 1	3
*07		375 N	375	-0-	-0-	-0-	372 2	3 9	N	3	3 1	3
*08		377 N	377	-0-	-0-	-0-	375 2	2 9	N	2	3 1	2
*09		373 N	373	-0-	-0-	-0-	371 2	2 9	N	2	3 1	4
*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

HELBBING, RUBY 26 WELL #: 6 RRCID -> 207852 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6140 - 8930												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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												
*06		1410 N	1388	-0-	-22	-0-	1388 2		N	-0-		-0-
*07		1488 N	1479	-0-	-9	-0-	1479 2		N	-0-		-0-
*08		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 2		N	-0-		-0-
*09		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 2		N	-0-		-0-
*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-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
MCDONALD "14"		WELL #: 8		RRCID -> 208997		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6040 - 6443				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*06	450 N	298	-0-	-152	-0-	298 2		N	-0-			-0-
*07	372 N	354	-0-	-18	-0-	354 2		N	-0-			-0-
*08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-			-0-
*09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-			-0-
*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-

MCDONALD "18"		WELL #: 8		RRCID -> 209025		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6060 - 6185				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
*06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2		N	-0-			-0-
*07	775 N	726	-0-	-49	-0-	726 2		N	-0-			-0-
*08	775 N	589	-0-	-186	-0-	589 2		N	-0-			-0-
*09	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2		N	-0-			-0-
*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-

MEADOWS '48'		WELL #: 5		RRCID -> 209030		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6358 - 6843				
*06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		N	-0-			-0-
*07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-			-0-
*08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-			-0-
*09	270 N	265	-0-	-5	-0-	265 2		N	-0-			-0-
*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-

BEAN		WELL #: 4		RRCID -> 209273		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6358 - 6952				
*05	62 N	56	-0-	-6	-0-	55 2	1 9	Y	1			15
*06	60 N	47	-0-	-13	-0-	46 2	1 9	Y	1			16
*07	93 N	44	-0-	-49	-0-	42 2	2 9	Y	2			18
*08	62 N	47	-0-	-15	-0-	45 2	2 9	Y	2			20
*09	60 N	46	-0-	-14	-0-	39 2	7 9	Y	6			26
*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

DAVIDSON		WELL #: 3507		RRCID -> 209331		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6174 - 6196				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		WELL #: 13		RRCID -> 209332		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6294 - 6966								
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
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	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								
*05	248 N	225	-0-	-23	-0-	224	2	1	9	Y	1					15
*06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					15
*07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	249	2	3	9	Y	3					18
*08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	252	2	3	9	Y	3					21
*09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	239	2	7	9	Y	6					27
*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

BEAN		WELL #: 5		RRCID -> 210138		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6424 - 7011								
*05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
*06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	Y	1					1
*07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					1
*08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	131	2	1	9	Y	1					2
*09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	121	2	1	9	Y	1					3
*10	124 N	8	-0-	-116	-0-	8	2			Y	-0-					3
*11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					3
*12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					3
*01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					3

HELING 23		WELL #: 6		RRCID -> 210817		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5933 - 6832								
*06	997 N	997	-0-	-0-	-0-	989	2	8	9	Y	7					12
*07	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1062	2	10	9	Y	9					21
*08	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1049	2	8	9	Y	7	17	1			11
*09	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1002	2	9	9	Y	8					19
*10	1023 N	980	-0-	-43	-0-	970	2	10	9	Y	9	17	1			11
*11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	999	2	11	9	Y	10	16	1			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	18	1			13

FRIEND "A"		WELL #: 1-C		RRCID -> 211269		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 8341 PERF. 6398 - 6436								
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
HELMBING, RUBY 16		WELL #: 6		RRCID -> 211275		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 7123 PERF. 6260 - 6728						
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			
*06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	250	2	4	9	N	4	2	1	2
*07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	269	2	2	9	N	2	2	1	2
*08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	262	2	1	9	N	1	2	1	1
*09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	253	2	2	9	N	2	2	1	3
*10	279 N	150	-0-	-129	-0-	149	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	279 N	265	-0-	-14	-0-	262	2	3	9	N	3	2	1	3
*01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	263	2	2	9	N	2	2	1	3

COUCH 22		WELL #: 13		RRCID -> 212312		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 7124 PERF. 6315 - 6950						
*06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
*07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
*08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-			-0-
*09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
*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-

HENDEYSON, ROY 27		WELL #: 5		RRCID -> 212947		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6442 - 7096						
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

HELMBING, RUBY 26		WELL #: 4		RRCID -> 213171		COMPL. DATE 12/26/2004		TOTAL DEPTH 9262 PERF. 6514 - 7802						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #: 30		RRCID -> 213319		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6323 - 6407						
*06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	498	2	8	9	N	7	7	1	3
*07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	433	2	7	9	N	6	5	1	4
*08	558 N	541	-0-	-17	-0-	533	2	8	9	N	7	8	1	3
*09	510 N	416	-0-	-94	-0-	410	2	6	9	N	5	5	1	3
*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

HELMBING, RUBY 16A		WELL #: 7		RRCID -> 214287		COMPL. DATE 04/03/2005		TOTAL DEPTH 6871 PERF. 6220 - 6680						
*06	270 N	268	-0-	-2	-0-	264	2	4	9	N	4	2	1	2
*07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	274	2	2	9	N	2	2	1	2
*08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	301	2	2	9	N	2	2	1	2
*09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	301	2	2	9	N	2	2	1	4
*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

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
HELMBING 17 WELL #: 7 RRCID -> 214342 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6111 - 6624																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06		133 N	133	-0-	-0-	-0-	131	2	2	9	N	2	1	1		1	
*07		146 N	146	-0-	-0-	-0-	145	2	1	9	N	1	1	1		1	
*08		134 N	134	-0-	-0-	-0-	133	2	1	9	N	1	1	1		1	
*09		130 N	130	-0-	-0-	-0-	129	2	1	9	N	1				2	
*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	

MEADOWS "A" WELL #: 5 RRCID -> 214904 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6318 - 6412																	
*06		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-				-0-	
*07		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-				-0-	
*08		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-				-0-	
*09		360 N	346	-0-	-14	-0-	346	2			N	-0-				-0-	
*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-	

MEADOWS, C.W. 6 WELL #: 5 RRCID -> 215480 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6324 - 6672																	
*06		510 N	507	-0-	-3	-0-	497	2	10	9	N	9	4	1		5	
*07		506 N	506	-0-	-0-	-0-	503	2	3	9	N	3	4	1		4	
*08		506 N	506	-0-	-0-	-0-	503	2	3	9	N	3	4	1		3	
*09		510 N	496	-0-	-14	-0-	493	2	3	9	N	3				6	
*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	

HELMBING, RUBY 25 WELL #: 8 RRCID -> 215485 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6174 - 6372																	
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

HELMBING, RUBY 27 WELL #: 10 RRCID -> 215497 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 6468 - 8868																	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

HELMBING, RUBY 26 WELL #: 8 RRCID -> 215523 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 6116 - 6604																	
*06		362 N	362	-0-	-0-	-0-	355	2	7	9	N	6	3	1		3	
*07		411 N	411	-0-	-0-	-0-	408	2	3	9	N	3	3	1		3	
*08		403 N	369	-0-	-34	-0-	367	2	2	9	N	2	3	1		2	
*09		360 N	354	-0-	-6	-0-	352	2	2	9	N	2				4	
*10		403 N	236	-0-	-167	-0-	234	2	2	9	N	2	3	1		3	
*11		430 N	430	-0-	-0-	-0-	427	2	3	9	N	3	3	1		3	
*12		380 N	380	-0-	-0-	-0-	376	2	4	9	N	4	3	1		4	
*01		384 N	384	-0-	-0-	-0-	380	2	4	9	N	4	3	1		5	

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
HELBBING, RUBY 26		WELL #: 7		RRCID -> 215565		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 9212 PERF. 6425 - 6652	
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HELBBING, RUBY 26		WELL #: 5		RRCID -> 215570		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 9206 PERF. 6130 - 6632	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HELBBING 18		WELL #: 3		RRCID -> 215617		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6410 - 6514	
*06	180 N	175	-0-	-5	-0-	175 2	Y	-0-	-0-
*07	186 N	182	-0-	-4	-0-	182 2	Y	-0-	-0-
*08	186 N	177	-0-	-9	-0-	177 2	Y	-0-	-0-
*09	180 N	171	-0-	-9	-0-	171 2	Y	-0-	-0-
*10	186 N	178	-0-	-8	-0-	178 2	Y	-0-	-0-
*11	180 N	168	-0-	-12	-0-	168 2	Y	-0-	-0-
*12	186 N	174	-0-	-12	-0-	174 2	Y	-0-	-0-
*01	T. A.	176	-0-	176	-0-	176 2	Y	-0-	-0-

MCDONALD 15		WELL #: 12		RRCID -> 218783		COMPL. DATE 06/09/2003		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6024 - 6123	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-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	
*06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	562 2	9 9 Y	8	8 1 3
*07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	553 2	9 9 Y	8	6 1 5
*08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	519 2	8 9 Y	7	9 1 3
*09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	533 2	8 9 Y	7	6 1 4
*10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	442 2	8 9 Y	7	8 1 3
*11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	311 2	4 9 Y	4	5 1 2
*12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	493 2	9 9 Y	8	7 1 3
*01	372 N	312	-0-	-60	-0-	308 2	4 9 Y	4	5 1 2

KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #: 32		RRCID -> 225800		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6295 - 6386	
*06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	105 2	2 9 Y	2	2 1 1
*07	155 N	102	-0-	-53	-0-	101 2	1 9 Y	1	1 1 1
*08	124 N	116	-0-	-8	-0-	114 2	2 9 Y	2	2 1 1
*09	120 N	104	-0-	-16	-0-	103 2	1 9 Y	1	1 1 1
*10	93 N	80	-0-	-13	-0-	78 2	2 9 Y	2	2 1 1
*11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	119 2	1 9 Y	1	1 1 1
*12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	104 2	2 9 Y	2	2 1 1
*01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	86 2	1 9 Y	1	1 1 1

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
HELBBING, RUBY 2-A WELL #: 2 RRCID -> 232235 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 6588 - 6609														
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		
*06		90 N	56	-0-	-34	-0-	55 2	1 9	N	1		1		
*07		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2		N	-0-	1 1	-0-		
*08		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-		-0-		
*09		63 N	63	-0-	-0-	-0-	62 2	1 9	N	1		1		
*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		

CAL-MON WELL #: B 6 U RRCID -> 232760 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 6212 - 6720														
*06		277 N	277	-0-	-0-	-0-	275 2	2 9	Y	2		3		
*07		273 N	273	-0-	-0-	-0-	270 2	3 9	Y	3		6		
*08		259 N	259	-0-	-0-	-0-	257 2	2 9	Y	2	5 1	3		
*09		241 N	241	-0-	-0-	-0-	239 2	2 9	Y	2		5		
*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		

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 43 RRCID -> 254466 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6171 - 8080														
*06		578 N	578	-0-	-0-	-0-	569 2	9 9	Y	8	8 1	3		
*07		589 N	431	-0-	-158	-0-	424 2	7 9	Y	6	5 1	4		
*08		592 N	592	-0-	-0-	-0-	583 2	9 9	Y	8	9 1	3		
*09		570 N	449	-0-	-121	-0-	441 2	8 9	Y	7	6 1	4		
*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		

DAVIDSON, C.E. JR. NCT-1 WELL #: 12 RRCID -> 254468 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6222 - 8084														
*06		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1061 2	15 9	Y	14	13 1	5		
*07		1116 N	856	-0-	-260	-0-	842 2	14 9	Y	13	11 1	7		
*08		651 N	267	-0-	-384	-0-	264 2	3 9	Y	3	9 1	1		
*09		1080 N	1047	-0-	-33	-0-	1029 2	18 9	Y	16	8 1	9		
*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		

C.E. DAVIDSON, JR. "B" WELL #: 41 RRCID -> 259271 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6190 - 7974														
*06		505 N	505	-0-	-0-	-0-	496 2	9 9	N	8	8 1	3		
*07		589 N	524	-0-	-65	-0-	516 2	8 9	N	7	6 1	4		
*08		587 N	587	-0-	-0-	-0-	578 2	9 9	N	8	9 1	3		
*09		651 N	651	-0-	-0-	-0-	641 2	10 9	N	9	7 1	5		
*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		

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218											
BAGGETT		WELL #: 5		RRCID -> 262525		COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6522 - 6577					
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
*06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	132 2	6 9	Y	5			49
*07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	151 2	4 9	Y	4			53
*08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	190 2	6 9	Y	5			58
*09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	157 2	4 9	Y	4			62
*10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	178 2	6 9	Y	5			67
*11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	190 2	9 9	Y	8			75
*12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	212 2	8 9	Y	7			82
*01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	206 2	8 9	Y	7			89

KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #: 26		RRCID -> 262953		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6192 - 8046					
*06	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	-0-	1036 2	15 9	Y	14	15 1		5
*07	1085 N	1083	-0-	-2	-0-	-0-	1065 2	18 9	Y	16	12 1		9
*08	1085 N	1080	-0-	-5	-0-	-0-	1065 2	15 9	Y	14	18 1		5
*09	1050 N	1038	-0-	-12	-0-	-0-	1020 2	18 9	Y	16	12 1		9
*10	1085 N	907	-0-	-178	-0-	-0-	892 2	15 9	Y	14	16 1		7
*11	1050 N	1021	-0-	-29	-0-	-0-	1007 2	14 9	Y	13	13 1		7
*12	1085 N	1072	-0-	-13	-0-	-0-	1053 2	19 9	Y	17	17 1		7
*01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	-0-	1044 2	17 9	Y	15	14 1		8

HELBING '13'		WELL #: 4		RRCID -> 275738		COMPL. DATE 02/26/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6281 - 6497					
*06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	504 2		N	-0-			-0-
*07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	-0-	519 2		N	-0-			-0-
*08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	507 2		N	-0-			-0-
*09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-			-0-
*10	496 N	481	-0-	-15	-0-	-0-	481 2		N	-0-			-0-
*11	480 N	471	-0-	-9	-0-	-0-	471 2		N	-0-			-0-
*12	496 N	464	-0-	-32	-0-	-0-	464 2		N	-0-			-0-
*01	496 N	482	-0-	-14	-0-	-0-	482 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	
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	476 2	1 9	Y	1			66
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	457 2		Y	-0-			66
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	420 2		Y	-0-			66
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	198 2		Y	-0-			66
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	285 2	1 9	Y	1			67
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			67

DAVIDSON, CHARLES E. ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 045077		COMPL. DATE 11/27/1968		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A					
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120 2		Y	-0-			30
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	170 2		Y	-0-			30
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60 2		Y	-0-			30
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30 2		Y	-0-			30
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160 2		Y	-0-			30
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			30

DAVIDSON		WELL #: 2		RRCID -> 145401		COMPL. DATE 05/12/1993		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6003 - 6033					
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	403 2	4 9	Y	4			38
09	330 N	297	-0-	-33	-0-	-0-	297 2		Y	-0-			38
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	424 2		Y	-0-			38
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	370 2		Y	-0-			38
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	320 2	2 9	Y	2			40
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			40

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC		//CONT.// 784642										
DAVIDSON		WELL #: 1		RRCID -> 145430		COMPL. DATE 05/13/1993		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5996 - 6022				
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
08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	580	2	3 9	Y	3		60
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		Y	-0-		60
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965										
HENDERSON 25		WELL #: 1		RRCID -> 037115		COMPL. DATE 05/12/1965		TOTAL DEPTH 7201 PERF. N/A				
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-		9
09	360 N	201	-0-	-159	-0-	201	3		N	-0-		9
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

HENDERSON 25		WELL #: 2		RRCID -> 037675		COMPL. DATE 11/12/1965		TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6529 - 0				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
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

HENDERSON 25		WELL #: 3		RRCID -> 130189		COMPL. DATE 01/18/1989		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6459 - 6985				
08	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3		N	-0-		-0-
09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3		N	-0-		-0-
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-

HENDERSON 25		WELL #: 4		RRCID -> 132062		COMPL. DATE 09/04/1989		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6491 - 6809				
08	217 N	150	-0-	-67	-0-	150	3		N	-0-		14
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-		14
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

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965														
HENNDERSON 25		WELL #: 5		RRCID -> 137906		COMPL. DATE 03/12/1991		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6498 - 6767								
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
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					14
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					14
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

HENNDERSON 25		WELL #: 6		RRCID -> 143861		COMPL. DATE 01/20/1993		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6484 - 6635								
08	434 N	67	-0-	-367	-0-	67	3			N	-0-					19
09	210 N	16	-0-	-194	-0-	16	3			N	-0-					19
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

HENNDERSON 25		WELL #: 7		RRCID -> 143881		COMPL. DATE 01/20/1993		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6484 - 6592								
08	124 N	66	-0-	-58	-0-	66	3			N	-0-					20
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					20
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

HENNDERSON 25		WELL #: 8		RRCID -> 170983		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6431 - 6972								
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					28
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					28
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

HENNDERSON 25		WELL #: 11		RRCID -> 170985		COMPL. DATE 11/11/1998		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6499 - 6741								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

HENNDERSON 25		WELL #: 10		RRCID -> 170986		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6501 - 6579								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HENNDERSON 25		WELL #: 12		RRCID -> 171399		COMPL. DATE 11/09/1998		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6492 - 6646								
08	341 N	205	-0-	-136	-0-	205	3			N	-0-					57
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					57
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

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965														
HENNDERSON 25		WELL #: 9		RRCID -> 171918		COMPL. DATE 01/14/1999		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6490 - 7007								
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

UPP OPERATING, LLC		875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
FRIEND, JOE ESTATE		WELL #: 5028		RRCID -> 146390		COMPL. DATE 06/01/1993		TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8887 - 9040								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WTG EXPLORATION		945220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
HELBING		WELL #: 1		RRCID -> 030735		COMPL. DATE 12/28/1962		TOTAL DEPTH 9297 PERF. N/A								
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10	93 N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

HELBING "B"		WELL #: 1		RRCID -> 033993		COMPL. DATE 06/25/1964		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A								
08	589 N	521	-0-	-68	-0-	521	2			N	-0-					-0-
09	570 N	529	-0-	-41	-0-	529	2			N	-0-					-0-
10	589 N	120	-0-	-469	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-

HELBING		WELL #: 2		RRCID -> 156498		COMPL. DATE 11/15/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6238 - 6856								
08	651 N	507	-0-	-144	-0-	507	2			N	-0-					-0-
09	600 N	471	-0-	-129	-0-	471	2			N	-0-					-0-
10	589 N	107	-0-	-482	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-

HELBING		WELL #: 3		RRCID -> 158969		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6279 - 6598								
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.//		67998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP		//CONT.//		084545								
7 UNIVERSITY 54		WELL #:		1	RRCID ->	224125	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	7947	PERF.	7146 - 7376
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/07/2025												

BRIDWELL OIL CO.				092480								
MEADOWS. C. W.				WELL #:	2	RRCID ->	200883	COMPL. DATE	06/01/1973	TOTAL DEPTH	3800	PERF. N/A
08	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2		N	-0-	-0-
09	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2		N	-0-	-0-
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-

ROLLING HILLS OIL & GAS, INC				103203								
UNIVERSITY "5"				WELL #:	1	RRCID ->	089874	COMPL. DATE	10/09/1980	TOTAL DEPTH	7370	PERF. 7149 - 7205
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3		N	-0-	-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-	-0-
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-

UNIVERSITY -3-				WELL #:	2	RRCID ->	115605	COMPL. DATE	03/22/1985	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7051 - 7102
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	121
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	121
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	121

UNIVERSITY -3-				WELL #:	1	RRCID ->	151856	COMPL. DATE	08/10/1994	TOTAL DEPTH	7890	PERF. 7020 - 7087
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-	112
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-	112
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

FORTUNE ENERGY, INC.				278757								
UNIVERSITY "14"				WELL #:	1	RRCID ->	090307	COMPL. DATE	11/03/1980	TOTAL DEPTH	8035	PERF. 7200 - 7430
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			24	1	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

UNIVERSITY "14-A"				WELL #:	1	RRCID ->	090308	COMPL. DATE	11/04/1980	TOTAL DEPTH	8080	PERF. 7189 - 7407
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	532	2	1	9	Y	56
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	486	2	1	9	Y	57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	525	2	1	9	Y	59
12	496	N	479	-0-	-17	-0-	478	2	1	9	Y	60
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	461	2	1	9	Y	61

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
FORTUNE ENERGY, INC.		//CONT.// 278757									
UNIVERSITY		WELL #: 2		RRCID -> 095348		COMPL. DATE 09/14/1981		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7131 - 7332			
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
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

UNIVERSITY		WELL #: 1		RRCID -> 164623		COMPL. DATE 08/16/1997		TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7082 - 7119			
08	372 N	341	-0-	-31	-0-	341	2	N	-0-		74
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-		74
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

UNIVERSITY "11"		WELL #: 1		RRCID -> 197588		COMPL. DATE 06/08/1981		TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7277 - 8059			
08	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	2	N	-0-		187
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-		187
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

UNIVERSITY "14"		WELL #: 2		RRCID -> 236194		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7281 - 7522			
08	806 N	782	-0-	-24	-0-	780	2	2 9 N	2		197
09	934 N	934	-0-	-0-	-0-	933	2	1 9 N	1		198
10	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2	N	-0-		198
11	837 N	837	-0-	-0-	-0-	836	2	1 9 N	1	156 1	43
12	837 N	801	-0-	-36	-0-	800	2	1 9 N	1		44
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	812	2	1 9 N	1		45

UNIVERSITY "14-A"		WELL #: 2		RRCID -> 250952		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7237 - 7472			
08	799 N	799	-0-	-0-	-0-	798	2	1 9 Y	1		114
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	729	2	2 9 Y	2		116
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	604	2	1 9 Y	1		117
11	789 N	789	-0-	-0-	-0-	788	2	1 9 Y	1		118
12	744 N	719	-0-	-25	-0-	717	2	2 9 Y	2		120
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	692	2	1 9 Y	1		121

MAYJAC I, LLC MEADOWS, C. W. JR.		536431 WELL #: 2		RRCID -> 097073		COMPL. DATE 07/28/1966		TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3702 - 4106			
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	1	N	-0-		-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	1	N	-0-		-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	1	N	-0-		-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	1	N	-0-		-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	1	N	-0-		-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	1	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.//		67998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
REMUDA OPERATING COMPANY				701606										
BAILEY "21"				WELL #: 1	RRCID -> 104551	COMPL. DATE	03/11/1983	TOTAL DEPTH	7817	PERF. 7616 - 7688				
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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218				CNTY: CROCKETT		
DAVIDSON				WELL #: 1724	RRCID -> 279718	COMPL. DATE	10/19/2015	TOTAL DEPTH	8048	PERF. 6078 - 6188
*06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2	N	-0-	-0-
*07	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2	N	-0-	-0-
*08	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2	N	-0-	-0-
*09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2	N	-0-	-0-
*10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2	N	-0-	-0-
*11	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2	N	-0-	-0-
*12	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2	N	-0-	-0-
*01	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2	N	-0-	-0-

DAVIDSON				WELL #: 1726	RRCID -> 279722	COMPL. DATE	10/23/2015	TOTAL DEPTH	8249	PERF. 6043 - 7846
*06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-	-0-
*07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2	N	-0-	-0-
*08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2	N	-0-	-0-
*09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2	N	-0-	-0-
*10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-	-0-
*11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-	-0-
*12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-	-0-
*01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-	-0-

DAVIDSON				WELL #: 1723	RRCID -> 279723	COMPL. DATE	11/15/2015	TOTAL DEPTH	8247	PERF. 6098 - 6210
*06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-	-0-
*07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2	N	-0-	-0-
*08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2	N	-0-	-0-
*09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2	N	-0-	-0-
*10	496 N	460	-0-	-36	-0-	460	2	N	-0-	-0-
*11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2	N	-0-	-0-
*12	496 N	479	-0-	-17	-0-	479	2	N	-0-	-0-
*01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2	N	-0-	-0-

DAVIDSON				WELL #: 1728	RRCID -> 279724	COMPL. DATE	11/17/2015	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 6114 - 6220
*06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2	N	-0-	-0-
*07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2	N	-0-	-0-
*08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-	-0-
*09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-	-0-
*10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-	-0-
*11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2	N	-0-	-0-
*12	558 N	458	-0-	-100	-0-	458	2	N	-0-	-0-
*01	465 N	433	-0-	-32	-0-	433	2	N	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
DAVIDSON		WELL #: 3509		RRCID -> 279725		COMPL. DATE 11/16/2015			TOTAL DEPTH 8297 PERF. 6210 - 6315			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*06	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2	N	-0-			-0-
*07	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2	N	-0-			-0-
*08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2	N	-0-			-0-
*09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2	N	-0-			-0-
*10	806 N	371	-0-	-435	-0-	371	2	N	-0-			-0-
*11	780 N	483	-0-	-297	-0-	483	2	N	-0-			-0-
*12	806 N	312	-0-	-494	-0-	312	2	N	-0-			-0-
*01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2	N	-0-			-0-

DAVIDSON		WELL #: 1721		RRCID -> 279726		COMPL. DATE 11/17/2015			TOTAL DEPTH 8249 PERF. 6056 - 6201			
*06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2	N	-0-			-0-
*07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2	N	-0-			-0-
*08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2	N	-0-			-0-
*09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2	N	-0-			-0-
*10	403 N	377	-0-	-26	-0-	377	2	N	-0-			-0-
*11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2	N	-0-			-0-
*12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-			-0-
*01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2	N	-0-			-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY		859824		RRCID -> 060242		COMPL. DATE 08/20/1974			TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A			
CLAYTON, JOE		WELL #: 1										
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

UPP OPERATING, LLC		875310		RRCID -> 070478		COMPL. DATE 11/26/1976			TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A			
JEFFERS "18"		WELL #: 1										
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	42	1	355	3	Y	7	8 1 16
						8	9					
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	39	1	323	3	Y	6	3 1 19
						7	9					
10	403 N	245	-0-	-158	-0-	25	1	214	3	Y	5	8 1 16
						6	9					
11	390 N	227	-0-	-163	-0-	22	1	197	3	Y	7	7 1 16
						8	9					
12	372 N	333	-0-	-39	-0-	32	1	293	3	Y	7	6 1 17
						8	9					
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	51	1	431	3	Y	7	7 1 17
						8	9					

POWELL 8		WELL #: 1		RRCID -> 072038		COMPL. DATE 06/26/1977			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7428 - 7453			
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	12	1	101	3	Y	-0-	-0-
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	12	1	102	3	Y	-0-	-0-
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-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
POWELL 7		WELL #: 1		RRCID -> 073718		COMPL. DATE 06/20/1977		TOTAL DEPTH 8100 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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RYAN 19		WELL #: 1		RRCID -> 073719		COMPL. DATE 05/22/1977		TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A								
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	8 1	64 3	Y	1	3 1	6					
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	8 1	65 3	Y	1	1 1	6					
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	27 1	226 3	Y	7	3 1	10					
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	26 1	234 3	Y	7	5 1	12					
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	20 1	181 3	Y	5	5 1	12					
01	248 N	203	-0-	-45	-0-	21 1	176 3	Y	5	5 1	12					

PARMER 30		WELL #: 1		RRCID -> 076162		COMPL. DATE 04/07/1978		TOTAL DEPTH 8386 PERF. N/A								
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	45 1	388 3	Y	-0-		-0-					-0-
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	46 1	379 3	Y	-0-		-0-					-0-
10	465 N	436	-0-	-29	-0-	46 1	390 3	Y	-0-		-0-					-0-
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	43 1	381 3	Y	-0-		-0-					-0-
12	434 N	432	-0-	-2	-0-	43 1	389 3	Y	-0-		-0-					-0-
01	434 N	425	-0-	-9	-0-	45 1	380 3	Y	-0-		-0-					-0-

POWELL 14		WELL #: 1		RRCID -> 077249		COMPL. DATE 05/08/1978		TOTAL DEPTH 8288 PERF. 7382 - 7965								
08	184 X	-0-	-0-	-184	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
10	186 N	51	-0-	-135	-0-	51 3		Y	-0-		-0-					-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		Y	-0-		-0-					-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		Y	-0-		-0-					-0-
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3		Y	-0-		-0-					-0-

CHILDRESS 15		WELL #: 1		RRCID -> 077905		COMPL. DATE 07/11/1978		TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7675 - 7698								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
10	T. A.	-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-

CHILDRESS 15		WELL #: 2 C		RRCID -> 095544		COMPL. DATE 09/17/1981		TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8284 - 8306								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 CHILDRESS 15 WELL #: 2 T RRCID -> 095545 COMPL. DATE 09/17/1981 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8469 - 8490

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
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	4	1	37	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	4	1	37	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 54-21 WELL #: RRCID -> 096451 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7179 - 7254

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	3
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	3
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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

08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	38	1	324	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	31	1	256	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	465 N	332	-0-	-133	-0-	35	1	297	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	360 N	298	-0-	-62	-0-	30	1	268	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	310 N	304	-0-	-6	-0-	30	1	274	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	341 N	304	-0-	-37	-0-	32	1	272	3	Y	-0-	-0-	-0-

PARMER 30 WELL #: 2 RRCID -> 217861 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7373 - 8280

08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	60	1	513	3	Y	9	10	1	22
						10	9							
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	58	1	476	3	Y	9	4	1	27
						10	9							
10	682 N	330	-0-	-352	-0-	34	1	289	3	Y	6	10	1	23
						7	9							
11	570 N	378	-0-	-192	-0-	37	1	331	3	Y	9	10	1	22
						10	9							
12	558 N	526	-0-	-32	-0-	50	1	461	3	Y	14	9	1	27
						15	9							
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	59	1	499	3	Y	13	11	1	29
						14	9							

CLAYTON 2 WELL #: 1 RRCID -> 219165 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7422 - 7539

08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-	-0-	-0-	1
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-	-0-	-0-	1
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-	-0-	-0-	1
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	-0-	-0-	-0-	1
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-	-0-	-0-	1
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	-0-	1	1	-0-

CLAYTON 2 WELL #: 2 RRCID -> 219167 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7486 - 7604

08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	Y	-0-	-0-	-0-	8
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	Y	-0-	-0-	-0-	8
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	Y	-0-	-0-	-0-	8
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	Y	-0-	-0-	-0-	8
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	3	Y	-0-	-0-	-0-	8
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	Y	-0-	7	1	-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
PARMER 29		WELL #: 1		RRCID -> 219868		COMPL. DATE 08/30/2005			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7504 - 7576		
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
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	26	1	220	3	Y	-0-
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	25	1	208	3	Y	-0-
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	26	1	216	3	Y	-0-
11	240 N	228	-0-	-12	-0-	23	1	205	3	Y	-0-
12	248 N	234	-0-	-14	-0-	23	1	211	3	Y	-0-
01	248 N	229	-0-	-19	-0-	24	1	205	3	Y	-0-

PARMER 29		WELL #: 2		RRCID -> 219873		COMPL. DATE 02/18/2006			TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7486 - 7550		
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	29	1	244	3	Y	11
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	28	1	232	3	Y	14
10	279 N	273	-0-	-6	-0-	28	1	238	3	Y	14
11	270 N	261	-0-	-9	-0-	25	1	228	3	Y	15
12	279 N	267	-0-	-12	-0-	26	1	234	3	Y	15
01	279 N	263	-0-	-16	-0-	27	1	229	3	Y	15

UNIVERSITY 57-24		WELL #: 1		RRCID -> 220221		COMPL. DATE 01/29/2006			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7326 - 8008		
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	28	1	111	3	Y	-0-
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	27	1	112	3	Y	-0-
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	22	1	92	3	Y	-0-
11	120 N	88	-0-	-32	-0-	17	1	71	3	Y	-0-
12	155 N	90	-0-	-65	-0-	17	1	73	3	Y	-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	13	1	68	3	Y	-0-

UNIVERSITY 57-23		WELL #: 1		RRCID -> 224383		COMPL. DATE 01/12/2007			TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7364 - 8164		
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	13	1	51	3	Y	-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	10	1	43	3	Y	-0-
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	11	1	45	3	Y	-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	9	1	39	3	Y	-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	11	1	46	3	Y	-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	9	1	46	3	Y	-0-

UNIVERSITY 56-22		WELL #: 1		RRCID -> 224799		COMPL. DATE 08/28/2006			TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7594 - 8502		
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	33	1	572	3	Y	3
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	34	1	546	3	Y	3
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	33	1	533	3	Y	3
11	600 N	529	-0-	-71	-0-	30	1	495	3	Y	5
12	589 N	527	-0-	-62	-0-	29	1	492	3	Y	3
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	29	1	469	3	Y	8

OZONA, NE. (CANYON 7520) UPP OPERATING, LLC PARMER 29		//CONT.// 67998 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
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
PARMER 29		WELL #: 3		RRCID -> 224848		COMPL. DATE 08/18/2006			TOTAL DEPTH 7800			PERF. 7548 - 7596	
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	8 1	69 3	Y	1	1	1		3
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	1 9	71 3	Y	1				4
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	1 9	70 3	Y	2	2	1		4
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	2 9	70 3	Y	2	2	1		4
12	93 N	71	-0-	-22	-0-	8 1	62 3	Y	2	2	1		4
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	7 1	70 3	Y	2	2	1		4
						2 9							
PARMER 29		WELL #: 4		RRCID -> 224849		COMPL. DATE 08/10/2006			TOTAL DEPTH 8535			PERF. 7458 - 8134	
08	953 N	953	-0-	-0-	-0-	98 1	838 3	Y	15	18	1		35
09	925 N	925	-0-	-0-	-0-	17 9	808 3	Y	16	7	1		44
10	930 N	914	-0-	-16	-0-	99 1	798 3	Y	19	18	1		45
11	980 N	980	-0-	-0-	-0-	18 9	858 3	Y	24	19	1		50
12	977 N	977	-0-	-0-	-0-	95 1	857 3	Y	24	21	1		53
01	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	21 9	1011 3	Y	19	21	1		51
						26 9							
						120 1							
						21 9							
PARMER		WELL #: 2SF		RRCID -> 225055		COMPL. DATE 12/25/2006			TOTAL DEPTH 8276			PERF. 7250 - 8186	
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	9 1	77 3	Y	1	4	1		6
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	1 9	195 3	Y	4	1	1		9
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	24 1	163 3	Y	3	3	1		9
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	4 9	180 3	Y	6	4	1		11
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	19 1	200 3	Y	5	4	1		12
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	3 9	198 3	Y	5	5	1		12
						20 1							
						7 9							
						22 1							
						6 9							
						24 1							
						6 9							
PARMER		WELL #: 3SF		RRCID -> 225110		COMPL. DATE 12/25/2006			TOTAL DEPTH 8300			PERF. 7268 - 8196	
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	17 1	145 3	Y	-0-				-0-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	18 1	146 3	Y	-0-				-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
PARMER		WELL #: 1SF		RRCID -> 225112		COMPL. DATE 12/19/2006			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7488 - 8176		
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
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	21 1	183 3	Y	3	5 1	9
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	3 9	491 3	Y	13	2 1	20
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	60 1	471 3	Y	9	8 1	21
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	14 9	441 3	Y	11	9 1	23
12	589 N	480	-0-	-109	-0-	56 1	419 3	Y	14	10 1	27
01	527 N	410	-0-	-117	-0-	10 9	357 3	Y	9	11 1	25

UNIVERSITY 54-17		WELL #: 3		RRCID -> 225157		COMPL. DATE 01/28/2007			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7064 - 8112		
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	64 1	502 3	N	-0-		-0-
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	63 1	484 3	N	-0-		-0-
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-

PARMER		WELL #: 4SF		RRCID -> 225559		COMPL. DATE 12/30/2006			TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8542 - 8222		
08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	68 1	578 3	Y	10	14 1	27
09	621 N	621	-0-	-0-	-0-	11 9	543 3	Y	11	5 1	33
10	682 N	616	-0-	-66	-0-	66 1	539 3	Y	12	13 1	32
11	630 N	594	-0-	-36	-0-	12 9	519 3	Y	15	14 1	33
12	651 N	604	-0-	-47	-0-	64 1	528 3	Y	16	14 1	35
01	620 N	556	-0-	-64	-0-	13 9	485 3	Y	12	14 1	33

CLAYTON 7		WELL #: 1		RRCID -> 225933		COMPL. DATE 12/23/2006			TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7546 - 8294		
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	23 3	Y	-0-		10
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 3	Y	-0-		10
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

UNIVERSITY 56-22		WELL #: 3		RRCID -> 227171		COMPL. DATE 03/01/2007			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7566 - 8400		
08	767 N	767	-0-	-0-	-0-	42 1	725 3	Y	-0-		-0-
09	628 N	628	-0-	-0-	-0-	37 1	591 3	Y	-0-		-0-
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	34 1	556 3	Y	-0-		-0-
11	750 N	507	-0-	-243	-0-	29 1	478 3	Y	-0-		-0-
12	651 N	476	-0-	-175	-0-	27 1	449 3	Y	-0-		-0-
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	22 1	359 3	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
UNIVERSITY 56-22		WELL #: 4		RRCID -> 227174		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7576 - 8507								
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	487	N	487	-0-	-0-	28	1	459	3	Y	-0-					-0-
11	1245	N	1245	-0-	-0-	72	1	1173	3	Y	-0-					-0-
12	688	N	688	-0-	-0-	39	1	649	3	Y	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	15	1	240	3	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 54-17		WELL #: 4		RRCID -> 227176		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 8248 PERF. 7292 - 8178								
08	259	N	259	-0-	-0-	29	1	230	3	N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	288	N	288	-0-	-0-	31	1	257	3	N	-0-					13
11	264	N	264	-0-	-0-	30	1	234	3	N	-0-					13
12	245	N	245	-0-	-0-	30	1	215	3	N	-0-					13
01	492	N	492	-0-	-0-	64	1	428	3	N	-0-					13

UNIVERSITY 54-24		WELL #: 2		RRCID -> 228101		COMPL. DATE 05/05/2007		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7292 - 8155								
08	221	N	221	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-

CLAYTON 2		WELL #: 3		RRCID -> 234361		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7576 - 8482								
08	919	N	919	-0-	-0-	49	1	844	3	Y	24	13	1			75
09	786	N	786	-0-	-0-	45	1	726	3	Y	14	16	1			73
10	827	N	827	-0-	-0-	44	1	719	3	Y	58	28	1			103
11	713	N	713	-0-	-0-	64	9	40	1	Y	16	35	1			84
12	720	N	720	-0-	-0-	18	9	36	1	Y	74	68	1			90
01	733	N	733	-0-	-0-	81	9	38	1	Y	70	128	1			32
						77	9									

CLAYTON 7		WELL #: 2		RRCID -> 234393		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7495 - 8420								
08	336	N	336	-0-	-0-	18	1	304	3	Y	13	6	1			11
09	314	N	314	-0-	-0-	14	9	18	1	Y	1	8	1			4
10	335	N	335	-0-	-0-	1	9	19	1	Y	-0-	2	1			2
11	330	N	322	-0-	-8	19	1	316	3	Y	-0-					2
12	310	N	305	-0-	-5	17	1	303	3	Y	-0-					2
01	298	N	298	-0-	-0-	17	1	288	3	Y	-0-	2	1			-0-
						17	1	281	3	Y	-0-					-0-

PARMER 29		WELL #: 6		RRCID -> 234955		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 8554 PERF. 7528 - 8218								
08	626	N	626	-0-	-0-	66	1	560	3	Y	-0-					-0-
09	698	N	698	-0-	-0-	76	1	622	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	706	-0-	-7	75	1	631	3	Y	-0-					-0-
11	698	N	698	-0-	-0-	70	1	628	3	Y	-0-					-0-
12	721	N	721	-0-	-0-	71	1	650	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	679	-0-	-34	72	1	607	3	Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) UPP OPERATING, LLC PARMER 29		//CONT.// 67998 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

UNIVERSITY 54-24 WELL #: 3 RRCID -> 235164 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7302 - 8156																
08		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		Y	-0-					-0-
09		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		Y	-0-					-0-
10		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		Y	-0-					-0-
11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		Y	-0-					-0-
12		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		Y	-0-					-0-
01		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 5 RRCID -> 236417 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 7570 - 8510																
08		607 N	607	-0-	-0-	-0-	33	1	574	3	Y	-0-				-0-
09		979 N	979	-0-	-0-	-0-	57	1	922	3	Y	-0-				-0-
10		438 N	438	-0-	-0-	-0-	25	1	413	3	Y	-0-				-0-
11		993 N	993	-0-	-0-	-0-	57	1	936	3	Y	-0-				-0-
12		1023 N	873	-0-	-150	-0-	49	1	824	3	Y	-0-				-0-
01		840 N	840	-0-	-0-	-0-	49	1	791	3	Y	-0-				-0-

CLAYTON 7 WELL #: 3 RRCID -> 236519 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7562 - 8402																
08		93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	-0-				-0-
09		88 N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	Y	-0-				-0-
10		93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	-0-				-0-
11		90 N	50	-0-	-40	-0-	3	1	47	3	Y	-0-				-0-
12		173 N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	3	Y	-0-				-0-
01		124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	-0-				-0-

CLAYTON 2 WELL #: 5 RRCID -> 236520 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7570 - 8486																
08		827 N	827	-0-	-0-	-0-	43	1	744	3	Y	36	17	1		132
09		684 N	684	-0-	-0-	-0-	40	1	640	3	Y	4	21	1		115
10		562 N	562	-0-	-0-	-0-	31	1	510	3	Y	19	11	1		123
11		810 N	616	-0-	-194	-0-	35	1	577	3	Y	4	13	1		114
12		758 N	758	-0-	-0-	-0-	41	1	691	3	Y	24	14	1		124
01		739 N	739	-0-	-0-	-0-	42	1	675	3	Y	20	119	1		25

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
UNIVERSITY 56-22		WELL #: 2X		RRCID -> 236525		COMPL. DATE 09/27/2007			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7580 - 8614		
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
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	3	Y	-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-

UNIVERSITY 56-22		WELL #: 8X		RRCID -> 236649		COMPL. DATE 09/09/2007			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7587 - 8504		
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	16	1	270	3	Y	573
09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	100	9	263	3	Y	583
10	647 N	647	-0-	-0-	-0-	16	1	265	3	Y	563
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	366	9	257	3	Y	667
12	713 N	526	-0-	-187	-0-	16	1	265	3	Y	518
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	245	9	177	3	Y	499

UNIVERSITY 56-18		WELL #: 4		RRCID -> 236666		COMPL. DATE 11/10/2007			TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8512 - 8540		
08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	32	1	554	3	Y	3
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	2	9	537	3	Y	3
10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	33	1	547	3	Y	3
11	570 N	551	-0-	-19	-0-	3	9	515	3	Y	5
12	589 N	577	-0-	-12	-0-	34	1	539	3	Y	3
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	3	9	469	3	Y	8

PARMER 29		WELL #: 5		RRCID -> 236832		COMPL. DATE 09/28/2007			TOTAL DEPTH 8539 PERF. 7466 - 8376		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-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-

CLAYTON 2		WELL #: 6		RRCID -> 239611		COMPL. DATE 02/06/2008			TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7560 - 8458		
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	25	1	435	3	Y	14
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	14	9	378	3	Y	9
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	23	1	363	3	Y	7
11	450 N	368	-0-	-82	-0-	3	9	343	3	Y	10
12	403 N	337	-0-	-66	-0-	22	1	312	3	Y	6
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	1	9	297	3	Y	1

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
CLAYTON 7		WELL #: 4		RRCID -> 239617		COMPL. DATE 02/12/2008			TOTAL DEPTH 8656 PERF. 7536 - 8540					
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			
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	Y	-0-	2		
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	Y	-0-	2		
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-	-0-		

PARMER 30		WELL #: 3		RRCID -> 239653		COMPL. DATE 01/26/2008			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7626 - 8252					
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	3	Y	-0-	-0-		
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	3	Y	-0-	-0-		
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-		

POWELL 8		WELL #: 3		RRCID -> 239659		COMPL. DATE 01/05/2008			TOTAL DEPTH 8411 PERF. 7416 - 7448					
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	46	1	395	3	Y	-0-	-0-		
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	29	1	234	3	Y	-0-	-0-		
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-		

UNIVERSITY 54-24		WELL #: 5		RRCID -> 239706		COMPL. DATE 03/10/2008			TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7224 - 8131					
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		Y	-0-	142	1	17	
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	37	3	6	9	Y	5	18	1	4
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

UNIVERSITY 56-18		WELL #: 5		RRCID -> 239713		COMPL. DATE 02/25/2008			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8358 - 8473					
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	29	1	506	3	Y	2	2	1	3
						2	9							
09	526 N	526	-0-	-0-	-0-	31	1	493	3	Y	2	2	1	3
						2	9							
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	30	1	489	3	Y	3	3	1	3
						3	9							
11	510 N	492	-0-	-18	-0-	28	1	460	3	Y	4	2	1	5
						4	9							
12	558 N	506	-0-	-52	-0-	28	1	474	3	Y	4	6	1	3
						4	9							
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	26	1	412	3	Y	8	3	1	8
						9	9							

UNIVERSITY 56-22		WELL #: 6		RRCID -> 239718		COMPL. DATE 12/06/2007			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7608 - 8536					
08	1581 X	407	-0-	-1174	-0-	22	1	385	3	Y	-0-			-0-
09	810 X	262	-0-	-548	-0-	15	1	247	3	Y	-0-			-0-
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-

OZONA, NE. (CANYON 7520) UPP OPERATING, LLC UNIVERSITY 56-22		//CONT.// 67998 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
		WELL #: 11		RRCID -> 239719		COMPL. DATE 02/19/2008			TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7558 - 7604					
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
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	14	1	244	3	Y	1	1	1	2
						1	9							
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	15	1	235	3	Y	1	1	1	2
						1	9							
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							
PARMER 29		WELL #: 11		RRCID -> 240296		COMPL. DATE 11/01/2007			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7476 - 7518					
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
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-
UNIVERSITY 56-22		WELL #: 10		RRCID -> 240833		COMPL. DATE 03/20/2008			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7598 - 8514					
08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	52	1	894	3	Y	-0-			-0-
09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	49	1	793	3	Y	-0-			-0-
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-
UNIVERSITY 56 19		WELL #: 1		RRCID -> 240999		COMPL. DATE 06/06/2008			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7610 - 8494					
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	201	3	Y	1	1	1	2
						1	9							
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	198	3	Y	1	1	1	2
						1	9							
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							
UNIVERSITY 56-22		WELL #: 13		RRCID -> 241258		COMPL. DATE 05/31/2008			TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7610 - 8530					
08	853 N	853	-0-	-0-	-0-	46	1	800	3	Y	6	1	1	7
						7	9							
09	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	62	1	999	3	Y	4	6	1	5
						4	9							
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							

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
UNIVERSITY 57 23		WELL #: 4		RRCID -> 241264		COMPL. DATE 05/12/2008			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8076 - 8154					
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
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	67	1	270	3	Y	-0-			-0-
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	74	1	301	3	Y	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 56-21		WELL #: 1		RRCID -> 241504		COMPL. DATE 09/02/2008			TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7592 - 7656					
08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	38	1	650	3	Y	2	2	1	3
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	38	1	607	3	Y	4	3	1	4
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	37	1	606	3	Y	3	4	1	3
11	660 N	594	-0-	-66	-0-	34	1	556	3	Y	4	2	1	5
12	682 N	573	-0-	-109	-0-	32	1	535	3	Y	5	7	1	3
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	23	1	368	3	Y	9	3	1	9

UNIVERSITY 56-22		WELL #: 14		RRCID -> 241507		COMPL. DATE 08/30/2008			TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7588 - 8494					
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	23	1	393	3	Y	-0-			-0-
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	26	1	419	3	Y	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 56-19		WELL #: 3		RRCID -> 241523		COMPL. DATE 08/07/2008			TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7628 - 8520					
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	31	1	543	3	Y	3	4	1	2
09	765 N	765	-0-	-0-	-0-	45	1	718	3	Y	2	2	1	2
10	767 N	767	-0-	-0-	-0-	44	1	717	3	Y	5	3	1	4
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	42	1	677	3	Y	5	2	1	7
12	806 N	733	-0-	-73	-0-	41	1	686	3	Y	5	9	1	3
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	39	1	623	3	Y	12	4	1	11

UNIVERSITY 56-18		WELL #: 6		RRCID -> 241526		COMPL. DATE 08/02/2008			TOTAL DEPTH 8688 PERF. 7620 - 8510					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

 OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 UNIVERSITY 56 19 WELL #: 5 RRCID -> 242421 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7640 - 7626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	749 N	749	-0-	-0-	-0-	41	1	702	3	Y	5	3	1			5
						6	9									
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	43	1	692	3	Y	3	4	1			4
						3	9									
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									

 UNIVERSITY 54 17 WELL #: 7 RRCID -> 243713 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7278 - 8152

08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	36	1	283	3	N	-0-					-0-
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	35	1	266	3	N	-0-					-0-
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-

 UNIVERSITY 56 22 WELL #: 15 RRCID -> 243794 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7586 - 7610

08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

 PARMER 29 WELL #: 7 RRCID -> 243865 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7558 - 8910

08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-	1	1			2
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	87	3	Y	2					4
						2	9									
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									

 UNIVERSITY 56 19 WELL #: 7 RRCID -> 243912 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7586 - 7664

08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
HILL-ROUSSELOT F		WELL #: 3		RRCID -> 243987		COMPL. DATE 01/21/2008			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7626 - 8450					
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			
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	20	1	343	3	N	1	3	1	5
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	17	1	291	3	N	-0-	1	1	4
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

PARMER 29		WELL #: 9		RRCID -> 244181		COMPL. DATE 01/11/2008			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 8424					
08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	102	1	871	3	Y	15	20	1	40
09	972 N	972	-0-	-0-	-0-	104	1	849	3	Y	17	8	1	49
10	1023 N	992	-0-	-31	-0-	103	1	867	3	Y	20	20	1	49
11	960 N	848	-0-	-112	-0-	83	1	741	3	Y	22	21	1	50
12	992 N	880	-0-	-112	-0-	85	1	772	3	Y	21	20	1	51
01	992 N	972	-0-	-20	-0-	101	1	848	3	Y	21	20	1	52

UNIVERSITY 54 17		WELL #: 5		RRCID -> 244257		COMPL. DATE 10/26/2008			TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7284 - 8244					
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	23	1	181	3	N	-0-			-0-
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	27	1	207	3	N	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 56 19		WELL #: 8		RRCID -> 245182		COMPL. DATE 02/21/2009			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7582 - 8506					
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	24	1	411	3	Y	1	1	1	2
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	21	1	346	3	Y	1	2	1	1
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	20	1	328	3	Y	2	1	1	2
11	420 N	298	-0-	-122	-0-	17	1	279	3	Y	2	1	1	3
12	372 N	316	-0-	-56	-0-	18	1	295	3	Y	3	4	1	2
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	131	3	Y	6	2	1	6

UNIVERSITY 56 18		WELL #: 7		RRCID -> 247448		COMPL. DATE 02/11/2009			TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7630 - 7596					
08	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	70	1	1216	3	Y	9	5	1	11
09	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	75	1	1215	3	Y	5	8	1	8
10	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	77	1	1245	3	Y	8	7	1	9
11	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	72	1	1179	3	Y	10	5	1	14
12	1333 N	1197	-0-	-136	-0-	67	1	1119	3	Y	10	16	1	8
01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	56	1	909	3	Y	36	5	1	39

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 UNIVERSITY 56 13 WELL #: 1 RRCID -> 247450 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7604 - 7651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
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-

PARMER 29 WELL #: 10 RRCID -> 252021 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7512 - 8522

08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	60	1	512	3	Y	8	11	1			21
09	569 N	569	-0-	-0-	-0-	61	1	496	3	Y	11	4	1			28
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	60	1	503	3	Y	11	11	1			28
11	570 N	550	-0-	-20	-0-	54	1	482	3	Y	13	12	1			29
12	589 N	557	-0-	-32	-0-	53	1	487	3	Y	15	12	1			32
01	589 N	549	-0-	-40	-0-	57	1	479	3	Y	12	13	1			31

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 7 RRCID -> 254936 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7604 - 8528

08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	15	1	261	3	Y	-0-					-0-
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	16	1	262	3	Y	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY 56-12 WELL #: 1 RRCID -> 255536 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7640 - 8514

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

UNIVERSITY 57-23 WELL #: 3 RRCID -> 255538 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7392 - 8128

08	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	252	1	1011	3	Y	12	102	1			25
09	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	248	1	1011	3	Y	24					49
10	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	232	1	963	3	Y	30					79
11	1230 N	1007	-0-	-223	-0-	184	1	792	3	Y	28					107
12	1333 N	1229	-0-	-104	-0-	225	1	967	3	Y	34	104	1			37
01	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	169	1	886	3	Y	30					67

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
UNIVERSITY 57-23		WELL #: 3		RRCID -> 255540		COMPL. DATE 12/06/2007			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7392 - 8128							
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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							
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	44	1	373	3	Y	-0-					-0-
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	43	1	355	3	Y	-0-					-0-
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-

JEFFERS, AR		WELL #: 9		RRCID -> 256584		COMPL. DATE 03/13/2010			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7288 - 8114							
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	17	1	143	3	Y	-0-					-0-
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	3	Y	-0-					-0-
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-

MARIGLIANO		WELL #: 1701		RRCID -> 258335		COMPL. DATE 07/18/2010			TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7292 - 7360							
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	105	1	532	3	N	-0-					116
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	80	1	516	3	N	-0-					116
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

LOE		WELL #: 6102		RRCID -> 260096		COMPL. DATE 11/25/2010			TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7884 - 8340							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY 55 1		WELL #: 1		RRCID -> 260098		COMPL. DATE 10/10/2010			TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7208 - 7926							
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	25	1	195	3	N	-0-					-0-
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	28	1	215	3	N	-0-					-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	27	1	227	3	N	-0-					-0-
11	210 N	148	-0-	-62	-0-	17	1	131	3	N	-0-					-0-
12	248 N	162	-0-	-86	-0-	20	1	142	3	N	-0-					-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	22	1	145	3	N	-0-					-0-

RYAN 19		WELL #: 3		RRCID -> 260920		COMPL. DATE 09/16/2010			TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7478 - 7500							
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	39	1	335	3	Y	-0-					82
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	28	1	228	3	Y	-0-					82
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	58	1	486	3	Y	-0-					82
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	57	1	511	3	Y	-0-					82
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	48	1	441	3	Y	-0-					82
01	558 N	539	-0-	-19	-0-	57	1	482	3	Y	-0-					82

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310												
PARMER 30 WELL #: 5 RRCID -> 261064 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7696 - 8344												
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
08		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	110 1	942 3	Y	-0-		-0-
09		696 N	696	-0-	-0-	-0-	76 1	620 3	Y	-0-		-0-
10		1116 N	844	-0-	-272	-0-	90 1	754 3	Y	-0-		-0-
11		1020 N	882	-0-	-138	-0-	89 1	793 3	Y	-0-		-0-
12		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	106 1	968 3	Y	-0-		-0-
01		904 N	904	-0-	-0-	-0-	96 1	808 3	Y	-0-		-0-

PARMER 30 WELL #: 6 RRCID -> 261858 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7704 - 7755												
08		392 N	392	-0-	-0-	-0-	41 1	351 3	N	-0-		263
09		452 N	452	-0-	-0-	-0-	49 1	403 3	N	-0-		263
10		620 N	572	-0-	-48	-0-	61 1	511 3	N	-0-		263
11		519 N	519	-0-	-0-	-0-	52 1	464 3	N	3		266
12		579 N	579	-0-	-0-	-0-	56 1	515 3	N	7	169 1	104
01		594 N	594	-0-	-0-	-0-	62 1	524 3	N	7		111
							8 9					
							8 9					

REYNOLDS 25 WELL #: 2 RRCID -> 268375 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3431 - 7904												
08		1922 X	1921	-0-	-1	-0-	1907 3	14 9	N	13		161
09		1860 X	1217	-0-	-643	-0-	1082 3	135 9	N	123		284
10		1922 X	100	-0-	-1822	-0-	99 3	1 9	N	1		285
11		1860 N	11	-0-	-1849	-0-	11 3		N	-0-		285
12		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666 3		N	-0-	40 1	245
01		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1252 3	9 9	N	8		253

UNIVERSITY 54 23 WELL #: 1 RRCID -> 277663 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 5392 - 6700												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

UNIVERSITY 54 23 WELL #: 2 RRCID -> 290624 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 3400 - 7612												
08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-		170
09		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-		170
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

UNIVERSITY 55 1 WELL #: 3 RRCID -> 290625 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 4062 - 5570												
08		102 N	102	-0-	-0-	-0-	9 1	74 3	N	17		442
09		114 N	114	-0-	-0-	-0-	19 9	86 3	N	15		457
10		107 N	107	-0-	-0-	-0-	11 1	88 3	N	8		465
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	17 9	10 1	N	1		466
12		85 N	85	-0-	-0-	-0-	9 9	81 3	N	1		466
01		103 N	103	-0-	-0-	-0-	10 1	65 3	N	10	169 1	306
							1 9				1 8	
							9 1					
							11 9					
							12 1					
							11 9					

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
UNIVERSITY 57 3		WELL #: 4		RRCID -> 291922		COMPL. DATE 01/01/2022			TOTAL DEPTH 7682 PERF. 3792 - 7574			
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
08		235 N	235	-0-	-0-	206 3	29 9	N	26			223
09		215 N	215	-0-	-0-	187 3	28 9	N	25	178 1		70
10		110 N	110	-0-	-0-	88 3	22 9	N	20			90
11		235 N	235	-0-	-0-	229 3	6 9	N	5			95
12		170 N	170	-0-	-0-	170 3		N	-0-			95
01		178 N	178	-0-	-0-	154 3	24 9	N	22			117

UNIVERSITY 57 2		WELL #: 1		RRCID -> 293778		COMPL. DATE 11/25/2010			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5146 - 5644			
08		6 N	6	-0-	-0-	6 3		N	-0-			62
09		13 N	13	-0-	-0-	13 3		N	-0-			62
10		29 N	29	-0-	-0-	29 3		N	-0-			62
11		19 N	19	-0-	-0-	19 3		N	-0-			62
12		13 N	13	-0-	-0-	13 3		N	-0-			62
*01		14 N	14	-0-	-0-	14 3		N	-0-			62

UNIVERSITY 57 3		WELL #: 1		RRCID -> 295250		COMPL. DATE 10/07/2010			TOTAL DEPTH 8347 PERF. 5124 - 6776			
08		179 N	179	-0-	-0-	177 3	2 9	Y	2			62
09		150 N	150	-0-	-0-	132 3	18 9	Y	16			78
10		190 N	190	-0-	-0-	184 3	6 9	Y	5			83
11		202 N	202	-0-	-0-	202 3		Y	-0-			83
12		156 N	156	-0-	-0-	141 3	15 9	Y	14			97
01		167 N	167	-0-	-0-	158 3	9 9	Y	8			105

WTG EXPLORATION		945220										
UNIVERSITY "53-19"		WELL #: 1		RRCID -> 245495		COMPL. DATE 01/23/2008			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7087 - 7197			
08		403 N	318	-0-	-85	318 2		N	-0-			181
09		360 N	309	-0-	-51	309 2		N	-0-			181
10		341 N	294	-0-	-47	294 2		N	-0-			181
11		512 N	512	-0-	-0-	512 2		N	-0-			181
12		348 N	348	-0-	-0-	348 2		N	-0-			181
01		310 N	310	-0-	-0-	310 2		N	-0-			181

ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES		950479										
CLAYTON		WELL #: 1		RRCID -> 040682		COMPL. DATE 10/18/1966			TOTAL DEPTH 8013 PERF. N/A			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

SHELL-CLAYTON		WELL #: 1		RRCID -> 044080		COMPL. DATE 05/06/1968			TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7419 - 0			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES		//CONT.// 950479												
SINCLAIR-CLAYTON		WELL #: 110		RRCID -> 044959		COMPL. DATE 10/10/1968		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7531 - 7739						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE				(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-

SHELL-CLAYTON		WELL #: 112		RRCID -> 044960		COMPL. DATE 09/18/1968		TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7364 - 7495						
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132	2		Y	-0-			7
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	Y	1		8
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	-0-	114	2	1	9	Y	1		9
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	-0-	113	2	1	9	Y	1	10	1
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	124	2	2	9	Y	2		2
01	124 N	75	-0-	-49	-0-	-0-	74	2	1	9	Y	1		3

SINCLAIR-CLAYTON		WELL #: 111		RRCID -> 044961		COMPL. DATE 09/07/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7371 - 7653						
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	152	2		Y	-0-			8
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2	1	9	Y	1		9
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	127	2	1	9	Y	1		10
11	150 N	115	-0-	-35	-0-	-0-	114	2	1	9	Y	1	11	1
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	125	2	2	9	Y	2		2
*01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	148	2	2	9	Y	2		4

SHELL-CLAYTON		WELL #: 2012R		RRCID -> 163883		COMPL. DATE 06/30/1997		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7420 - 7540						
08	248 N	204	-0-	-44	-0-	-0-	203	2	1	9	Y	1		30
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	177	2	1	9	Y	1		31
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	183	2	2	9	Y	2		33
11	210 N	150	-0-	-60	-0-	-0-	149	2	1	9	Y	1	26	1
12	186 N	165	-0-	-21	-0-	-0-	163	2	2	9	Y	2		10
*01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	193	2	2	9	Y	2		12

SINCLAIR-CLAYTON		WELL #: 102		RRCID -> 163933		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7384 - 7520						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-

SINCLAIR-CLAYTON		WELL #: 112		RRCID -> 163934		COMPL. DATE 06/20/1997		TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7330 - 7480						
08	155 N	110	-0-	-45	-0-	-0-	110	2			N	-0-		-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-		-0-
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-

SINCLAIR CLAYTON "10"		WELL #: 6		RRCID -> 210757		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7454 - 7570						
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	402	2	1	9	Y	1		25
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	326	2	1	9	Y	1		26
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	32	1
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

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES		//CONT.// 950479									
CLAYTON, SINCLAIR "11"		WELL #: 3		RRCID -> 210815		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7374 - 7482			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2		N	-0-		-0-
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2		N	-0-		-0-
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2		N	-0-		-0-
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2		N	-0-		-0-
12	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2		N	-0-		-0-
*01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2		N	-0-		-0-

CLAYTON		WELL #: 2		RRCID -> 211204		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7418 - 7480			
08	124 N	80	-0-	-44	-0-	80 2		Y	-0-		7
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	172 2	1 9	Y	1		8
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	191 2	3 9	Y	3		11
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	189 2	2 9	Y	2	13 1	-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	206 2	3 9	Y	3		3
*01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	265 2	3 9	Y	3		6

SINCLAIR CLAYTON "10"		WELL #: 3		RRCID -> 211205		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7520 - 7672			
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-		-0-
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-		-0-
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-		-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-		-0-
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2		N	-0-		-0-
*01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-		-0-

CLAYTON, SINCLAIR "11"		WELL #: 5		RRCID -> 211209		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7420 - 7500			
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	248 2	1 9	Y	1		18
09	210 N	140	-0-	-70	-0-	139 2	1 9	Y	1		19
10	217 N	140	-0-	-77	-0-	139 2	1 9	Y	1		20
11	240 N	129	-0-	-111	-0-	128 2	1 9	Y	1	17 1	4
12	155 N	142	-0-	-13	-0-	140 2	2 9	Y	2		6
*01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	190 2	2 9	Y	2		8

SINCLAIR CLAYTON "10"		WELL #: 4		RRCID -> 211210		COMPL. DATE 04/08/2005		TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7425 - 7612			
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-		-0-
09	180 N	171	-0-	-9	-0-	171 2		N	-0-		-0-
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-		-0-
11	180 N	150	-0-	-30	-0-	150 2		N	-0-		-0-
12	186 N	164	-0-	-22	-0-	164 2		N	-0-		-0-
01	186 N	144	-0-	-42	-0-	144 2		N	-0-		-0-

CLAYTON		WELL #: 3		RRCID -> 212268		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7430 - 7682			
08	155 N	135	-0-	-20	-0-	135 2		Y	-0-		13
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	292 2	2 9	Y	2		15
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

SHELL CLAYTON		WELL #: 3		RRCID -> 213190		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7376 - 7480			
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	281 2	1 9	Y	1		28
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	337 2	1 9	Y	1		29
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

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.//		67998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES		//CONT.//		950479											
SINCLAIR CLAYTON "11"		WELL #:		4	RRCID ->	213215	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	7360 - 7540			
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	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
SHELL CLAYTON "12"		WELL #:		4	RRCID ->	213239	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	7843	PERF.	7336 - 7466			
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
11	60 N	10	-0-	-50	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
*01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
SINCLAIR CLAYTON "11"		WELL #:		6	RRCID ->	214271	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7356 - 7478			
08	186 N	167	-0-	-19	-0-	-0-	165	2	2	9	Y	2			14
09	150 N	132	-0-	-18	-0-	-0-	131	2	1	9	Y	1			15
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	-0-	153	2	1	9	Y	1			16
11	150 N	127	-0-	-23	-0-	-0-	125	2	2	9	Y	2	12	1	6
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	137	2	2	9	Y	2			8
*01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	175	2	2	9	Y	2			10
ZARVONA ENERGY LLC CLAYTON, ADDIE		WELL #:		1	RRCID ->	031192	COMPL. DATE	07/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
J. R. BAILEY D		WELL #:		7	RRCID ->	038342	COMPL. DATE	01/17/1966	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7520 - 7575			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
J. R. BAILEY D		WELL #:		8	RRCID ->	040332	COMPL. DATE	10/24/1966	TOTAL DEPTH	7903	PERF.	7512 - 7760			
08	62 N	38	-0-	-24	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-			-0-
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-			-0-
10	62 N	30	-0-	-32	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-			-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-			-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	N	-0-			-0-
*01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
BAILEY, J. R. D		WELL #: 9		RRCID -> 042794		COMPL. DATE 10/30/1967			TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7545 - 7769					
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	
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	9 1	188 3	N	-0-		-0-			-0-
09	120 N	61	-0-	-59	-0-	3 1	58 3	N	-0-		-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-			-0-
11	150 N	111	-0-	-39	-0-	5 1	106 3	N	-0-		-0-			-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3 1	57 3	N	-0-		-0-			-0-
*01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2 1	43 3	N	-0-		-0-			-0-

BAILEY, J. R., D		WELL #: 1		RRCID -> 047948		COMPL. DATE 03/03/1970			TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A					
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	15 1	319 3	Y	-0-		-0-			-0-
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	11 1	218 3	Y	-0-		-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	9 1	212 3	Y	-0-		-0-			-0-
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	8 1	191 3	Y	-0-		-0-			-0-
*01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	9 1	182 3	Y	-0-		-0-			-0-

BAILEY, J. R. D		WELL #: 2		RRCID -> 049812		COMPL. DATE 01/22/1971			TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A					
08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	32 1	646 3	Y	-0-		-0-			-0-
09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	38 1	784 3	Y	-0-		-0-			-0-
10	310 N	280	-0-	-30	-0-	13 1	267 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	15 1	342 3	Y	-0-		-0-			-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7 1	149 3	Y	-0-		-0-			-0-
*01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	23 1	473 3	Y	-0-		-0-			-0-

BAILEY, J. R. D		WELL #: 4		RRCID -> 052209		COMPL. DATE 02/18/1972			TOTAL DEPTH 7792 PERF. N/A					
08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	32 1	646 3	Y	-0-		-0-			-0-
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	22 1	460 3	Y	-0-		-0-			-0-
10	310 N	282	-0-	-28	-0-	13 1	269 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	24 1	544 3	Y	-0-		-0-			-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	5 1	133 3	Y	-0-		-0-			-0-
*01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	37 1	764 3	Y	-0-		-0-			-0-

BAILEY, J. R. D		WELL #: 5		RRCID -> 052685		COMPL. DATE 02/16/1972			TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A					
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3 1	66 3	Y	-0-		-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3 1	57 3	Y	-0-		-0-			-0-
10	93 N	39	-0-	-54	-0-	2 1	37 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	2 1	47 3	Y	-0-		-0-			-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		Y	-0-		-0-			-0-
*01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4 1	85 3	Y	-0-		-0-			-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 053284		COMPL. DATE 02/24/1972			TOTAL DEPTH 7899 PERF. N/A					
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	20 1	403 3	Y	-0-		-0-			-0-
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	16 1	333 3	Y	-0-		-0-			-0-
10	372 N	186	-0-	-186	-0-	9 1	177 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	420 N	315	-0-	-105	-0-	13 1	302 3	Y	-0-		-0-			-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	7 1	159 3	Y	-0-		-0-			-0-
*01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	17 1	360 3	Y	-0-		-0-			-0-

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 2		RRCID -> 056705		COMPL. DATE 10/16/1973			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
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-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523											
CLAYTON, ADDIE		WELL #: 4		RRCID -> 060386		COMPL. DATE 09/26/1974		TOTAL DEPTH 7800 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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 3 A		RRCID -> 060387		COMPL. DATE 10/09/1974		TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

BAILEY, J. R. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 061862		COMPL. DATE 04/28/1975		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7523 - 7721					
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-		-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-		-0-
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-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 7 A		RRCID -> 063253		COMPL. DATE 08/07/1975		TOTAL DEPTH 8361 PERF. N/A					
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-		-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	-0-		-0-
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-

LAUFFER		WELL #: 1		RRCID -> 063480		COMPL. DATE 09/12/1975		TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 2 A		RRCID -> 063552		COMPL. DATE 08/25/1975		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7523 - 7740					
08	186 N	108	-0-	-78	-0-	5	1	103	3	Y	-0-		-0-
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	7	1	141	3	Y	-0-		-0-
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-

BAILEY, J. R. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 066063		COMPL. DATE 03/26/1976		TOTAL DEPTH 8831 PERF. 7764 - 7726					
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	24	1	490	3	Y	-0-		-0-
09	330 N	306	-0-	-24	-0-	14	1	292	3	Y	-0-		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523								
BAILEY, J. R.		WELL #: 6		RRCID -> 067147		COMPL. DATE 06/03/1976		TOTAL DEPTH 8850 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
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3		Y	-0-	-0-
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1 1	21 3	Y	-0-	-0-
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-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 4 A		RRCID -> 067148		COMPL. DATE 06/09/1976		TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7495 -		0
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	9 1	197 3	Y	-0-	-0-
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	11 1	217 3	Y	-0-	-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-

CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 067363		COMPL. DATE 06/19/1976		TOTAL DEPTH 8712 PERF. N/A		
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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-

CHILDRESS, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 068676		COMPL. DATE 10/05/1976		TOTAL DEPTH 8774 PERF. N/A		
08	558 N	349	-0-	-209	-0-	16 1	333 3	Y	-0-	-0-
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	22 1	468 3	Y	-0-	-0-
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-

CHILDRESS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 068677		COMPL. DATE 10/05/1976		TOTAL DEPTH 8695 PERF. N/A		
08	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	56 1	1155 3	Y	-0-	-0-
09	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	56 1	1150 3	Y	-0-	-0-
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-

CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 069448		COMPL. DATE 11/04/1976		TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7769 -		7815
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	5 1	104 3	Y	-0-	-0-
09	150 N	101	-0-	-49	-0-	5 1	96 3	Y	-0-	-0-
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-

BAILEY, J. R. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 069457		COMPL. DATE 11/19/1976		TOTAL DEPTH 9041 PERF. N/A		
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	16 1	325 3	Y	-0-	-0-
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	14 1	294 3	Y	-0-	-0-
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-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT							
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523														
BAILEY		WELL #: 5		RRCID -> 069530		COMPL. DATE 12/18/1976			TOTAL DEPTH 7850 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BAILEY, J. R. -A-		WELL #: 9 A		RRCID -> 069947		COMPL. DATE 01/25/1977			TOTAL DEPTH 8856 PERF. N/A							
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	Y	-0-					-0-
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	4	1	82	3	Y	-0-					-0-
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-

BAILEY, J. R. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 070435		COMPL. DATE 02/22/1977			TOTAL DEPTH 5849 PERF. N/A							
08	217 N	106	-0-	-111	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	Y	-0-					-0-
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-

BAILEY, J. R. -A-		WELL #: 8		RRCID -> 071101		COMPL. DATE 04/08/1977			TOTAL DEPTH 8705 PERF. N/A							
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
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-

CHILDRRESS, J. W. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 071875		COMPL. DATE 03/15/1977			TOTAL DEPTH 9203 PERF. N/A							
08	496 N	359	-0-	-137	-0-	17	1	342	3	Y	-0-					-0-
09	390 N	221	-0-	-169	-0-	10	1	211	3	Y	-0-					-0-
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-

CHILDRRESS, P. L. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 072280		COMPL. DATE 06/22/1977			TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7457 - 8435							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	181					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	181					Y	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY 7-56		WELL #: 1		RRCID -> 072293		COMPL. DATE 07/20/1977			TOTAL DEPTH 8287 PERF. N/A							
08	155 N	136	-0-	-19	-0-	6	1	130	3	Y	-0-					-0-
09	150 N	131	-0-	-19	-0-	6	1	125	3	Y	-0-					-0-
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-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
BAILEY, J. R. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 073720		COMPL. DATE 10/19/1977		TOTAL DEPTH 8935 PERF. N/A			
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
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	3	Y	-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	Y	-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	Y	-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-

ROUSSELOT		WELL #: 1		RRCID -> 074834		COMPL. DATE 11/17/1977		TOTAL DEPTH 8629 PERF. 7287 - 8212			
08	155 N	120	-0-	-35	-0-	5	1	115	3	Y	-0-
09	150 N	68	-0-	-82	-0-	3	1	65	3	Y	-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-
11	120 N	78	-0-	-42	-0-	3	1	75	3	Y	-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	3	Y	-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	3	Y	-0-

ROUSSELOT		WELL #: 2		RRCID -> 074835		COMPL. DATE 12/02/1977		TOTAL DEPTH 8601 PERF. N/A			
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	Y	-0-
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	18	1	419	3	Y	-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	Y	-0-

CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 075057		COMPL. DATE 01/11/1978		TOTAL DEPTH 8908 PERF. N/A			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
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-

CHILDRESS, J. W. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 075401		COMPL. DATE 01/06/1978		TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8661 - 8663			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
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-

UNIVERSITY 8-56		WELL #: 4		RRCID -> 075587		COMPL. DATE 02/17/1978		TOTAL DEPTH 8269 PERF. N/A			
08	T. A.	420	-0-	420	1941	20	1	400	3	Y	-0-
09	1941 X	-0-	-0-	-1941	-0-					Y	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	21	1	483	3	Y	-0-
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	25	1	576	3	Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

DAVIDSON, C. E. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 075899		COMPL. DATE 03/08/1978		TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A			
08	403 N	380	-0-	-23	-0-	18	1	362	3	Y	-0-
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	18	1	361	3	Y	-0-
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	20	1	390	3	Y	-0-
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	21	1	484	3	Y	-0-
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	14	1	329	3	Y	-0-
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	20	1	417	3	Y	-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523													
CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 076183		COMPL. DATE 03/23/1978		TOTAL DEPTH 8648 PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	Y	-0-				-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	3	Y	-0-				-0-
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-

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 2		RRCID -> 076184		COMPL. DATE 03/01/1978		TOTAL DEPTH 8911 PERF. N/A							
08	248 N	167	-0-	-81	-0-	8	1	159	3	Y	-0-				-0-
09	240 N	110	-0-	-130	-0-	5	1	105	3	Y	-0-				-0-
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-

HARRELL, R. A.		WELL #: 1		RRCID -> 076459		COMPL. DATE 04/18/1978		TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A							
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	Y	-0-				-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	Y	-0-				-0-
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-

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 3		RRCID -> 076614		COMPL. DATE 05/04/1978		TOTAL DEPTH 8729 PERF. 8630 - 8632							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

CHILDRESS, J. W. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 077888		COMPL. DATE 07/07/1978		TOTAL DEPTH 8803 PERF. 8750 - 8770							
08	1023 N	271	-0-	-752	-0-	12	1	259	3	Y	-0-				-0-
09	840 N	194	-0-	-646	-0-	9	1	185	3	Y	-0-				-0-
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-

DAVIDSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 079108		COMPL. DATE 10/19/1978		TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8757 - 8785							
08	1085 N	564	-0-	-521	-0-	26	1	538	3	Y	-0-				-0-
09	1050 N	521	-0-	-529	-0-	24	1	497	3	Y	-0-				-0-
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-

LAUFFER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 079678		COMPL. DATE 11/09/1978		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8409 - 8422							
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	Y	-0-				-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	Y	-0-				-0-
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-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523							
CHILDRESS, J. W. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 081269		COMPL. DATE 02/11/1979		TOTAL DEPTH 8798 PERF. 8770 - 8798	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	14 1	289 3	Y	-0-
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	16 1	329 3	Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	7 1	174 3	Y	-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4 1	92 3	Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

ROUSSELOT		WELL #: 4		RRCID -> 081623		COMPL. DATE 02/05/1979		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7323 - 8450	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
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-

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 4		RRCID -> 081998		COMPL. DATE 03/14/1979		TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8519 - 8641	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
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-

LAUFFER		WELL #: 2		RRCID -> 082109		COMPL. DATE 03/28/1979		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7403 - 8446	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
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-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 12		RRCID -> 082196		COMPL. DATE 03/20/1979		TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8633 - 8618	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

ROUSSELOT		WELL #: 3 A		RRCID -> 082583		COMPL. DATE 04/19/1979		TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7306 - 7639	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
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-

BAILEY, "A" NCT		WELL #: 14		RRCID -> 083241		COMPL. DATE 05/10/1979		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7571 - 7806	
08	465 N	288	-0-	-177	-0-	13 1	275 3	Y	-0-
09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	36 1	737 3	Y	-0-
10	465 N	266	-0-	-199	-0-	13 1	253 3	Y	-0-
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	27 1	618 3	Y	-0-
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	14 1	330 3	Y	-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	17 1	356 3	Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523													
CHILDRESS, P.L. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 085435		COMPL. DATE 11/01/1979		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 8615 - 8678					
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
08	527 N	391	-0-	-136	-0-	18	1	373	3	Y	-0-				-0-
09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	36	1	737	3	Y	-0-				-0-
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-

CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 1		RRCID -> 085721		COMPL. DATE 10/24/1979		TOTAL DEPTH 8790		PERF. 7503 - 8485					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	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					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 11		RRCID -> 087049		COMPL. DATE 02/19/1980		TOTAL DEPTH 8757		PERF. 7490 - 8506					
08	124 N	54	-0-	-70	-0-	2	1	52	3	Y	-0-				-0-
09	90 N	33	-0-	-57	-0-	2	1	31	3	Y	-0-				-0-
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-

BAILEY "A" (NCT)		WELL #: 15		RRCID -> 087092		COMPL. DATE 03/11/1980		TOTAL DEPTH 8805		PERF. 8798 - 8805					
08	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	74	1	1523	3	Y	-0-				-0-
09	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	66	1	1370	3	Y	-0-				-0-
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-

CHILDRESS, J. W. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 087198		COMPL. DATE 03/10/1980		TOTAL DEPTH 8807		PERF. 8762 - 8802					
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	Y	-0-				-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-				-0-
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-

HARRELL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 087212		COMPL. DATE 02/29/1980		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 8775 - 8850					
08	341 N	286	-0-	-55	-0-	13	1	273	3	Y	-0-				-0-
09	703 N	703	-0-	-0-	-0-	33	1	670	3	Y	-0-				-0-
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-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
CHILDRESS, P. L.		WELL #: 6		RRCID -> 088267		COMPL. DATE 04/04/1980			TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8614 - 8633			
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
08	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	63	1	1283	3	Y	-0-	-0-
09	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	63	1	1311	3	Y	-0-	-0-
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-

CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 093820		COMPL. DATE 03/30/1981			TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7363 - 8524			
08	155 N	86	-0-	-69	-0-	4	1	82	3	Y	-0-	-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	-0-
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-

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 7		RRCID -> 094061		COMPL. DATE 04/11/1981			TOTAL DEPTH 9058 PERF. 7802 - 8925			
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	3	Y	-0-	-0-
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	20	1	411	3	Y	-0-	-0-
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-

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 10		RRCID -> 096234		COMPL. DATE 09/01/1981			TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7461 - 8656			
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	Y	-0-	-0-
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	Y	-0-	-0-
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-

CLAYTON "B"		WELL #: 1		RRCID -> 100288		COMPL. DATE 05/25/1982			TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8505 - 8540			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
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-

BAILEY "A"		WELL #: 13		RRCID -> 103233		COMPL. DATE 10/27/1982			TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7467 - 7541			
08	62 N	35	-0-	-27	-0-	1	1	34	3	Y	-0-	-0-
09	60 N	26	-0-	-34	-0-	1	1	25	3	Y	-0-	-0-
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-

BAILEY, J. R.		WELL #: 7		RRCID -> 107976		COMPL. DATE 11/01/1983			TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7539 - 7749			
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	23	1	477	3	Y	-0-	-0-
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	22	1	446	3	Y	-0-	-0-
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-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
HEMPHILL		WELL #: 1		RRCID -> 108475		COMPL. DATE 09/09/1983		TOTAL DEPTH 8646 PERF. 7623 - 7687			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	3	Y	-0-
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	Y	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	3	Y	-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	Y	-0-

HEMPHILL		WELL #: 2		RRCID -> 108476		COMPL. DATE 11/12/1983		TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8470 - 8488			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
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-

ROUSSELOT		WELL #: 6		RRCID -> 108512		COMPL. DATE 12/08/1983		TOTAL DEPTH 8782 PERF. 7363 - 8337			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
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-

CLAYTON B		WELL #: 2		RRCID -> 110055		COMPL. DATE 02/17/1984		TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7701 - 7865			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
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-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 17		RRCID -> 118141		COMPL. DATE 01/03/1985		TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7504 - 8541			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
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-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 19		RRCID -> 122522		COMPL. DATE 10/16/1986		TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8580 - 8669			
08	589 N	196	-0-	-393	-0-	9	1	187	3	Y	-0-
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	3	Y	-0-
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	8	1	168	3	Y	-0-
11	180 N	155	-0-	-25	-0-	6	1	149	3	Y	-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	3	Y	-0-
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	3	Y	-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 21		RRCID -> 122930		COMPL. DATE 11/22/1986		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7505 - 7821			
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	Y	-0-
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	Y	-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	Y	-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	2	1	54	3	Y	-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 2		RRCID -> 123005		COMPL. DATE 12/21/1986		TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8590 - 8644				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	21	1	433	3	Y	-0-	-0-
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	25	1	517	3	Y	-0-	-0-
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-

ROUSSELOT		WELL #: 7		RRCID -> 123205		COMPL. DATE 01/21/1987		TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7340 - 8310				
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	Y	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-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-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 22		RRCID -> 123503		COMPL. DATE 01/23/1987		TOTAL DEPTH 8656 PERF. 7480 - 7654				
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	25	1	511	3	Y	-0-	-0-
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	28	1	579	3	Y	-0-	-0-
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-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 18		RRCID -> 123725		COMPL. DATE 03/13/1987		TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7487 - 8425				
08	341 N	221	-0-	-120	-0-	10	1	211	3	Y	-0-	-0-
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	273	3	Y	-0-	-0-
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-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 20A		RRCID -> 124309		COMPL. DATE 05/16/1987		TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7480 - 7778				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
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-

HEMPHILL		WELL #: 3A		RRCID -> 127246		COMPL. DATE 04/29/1988		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8426 - 8459				
08	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	120	1	2463	3	Y	-0-	-0-
09	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	87	1	1796	3	Y	-0-	-0-
10	1674 N	836	-0-	-838	-0-	40	1	796	3	Y	-0-	-0-
11	1620 N	669	-0-	-951	-0-	28	1	641	3	Y	-0-	-0-
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	21	1	484	3	Y	-0-	-0-
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	40	1	820	3	Y	-0-	-0-

BAILEY, J. R. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 129906		COMPL. DATE 01/11/1989		TOTAL DEPTH 8913 PERF. 8569 - 8652				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
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-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523											
ADDIE CLAYTON 26		WELL #: 1		RRCID -> 164044		COMPL. DATE 06/26/1997			TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7524 - 7583				
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
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-	-0-	-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	-0-	-0-	-0-

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 5		RRCID -> 169325		COMPL. DATE 06/19/1998			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7477 - 7618				
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	32	1	735	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	Y	-0-	-0-	-0-

BAILEY		WELL #: 401		RRCID -> 205607		COMPL. DATE 03/29/2004			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7517 - 7652				
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-	-0-	26
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-	-0-	26
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-	-0-	26
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	Y	-0-	-0-	26
*12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	-0-	26 1	-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-	-0-	-0-

BAILEY		WELL #: 102		RRCID -> 205643		COMPL. DATE 05/06/2004			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7518 - 7732				
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	Y	-0-	-0-	61
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	Y	-0-	-0-	62
						1	9						
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	Y	-0-	53 1	9
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	Y	-0-	-0-	9
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	Y	-0-	-0-	9
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	Y	-0-	-0-	10
						1	9						

BAILEY		WELL #: 407		RRCID -> 205651		COMPL. DATE 08/26/2004			TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7467 - 7690				
08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	21	1	434	3	Y	6	-0-	29
						7	9						
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	20	1	412	3	Y	2	-0-	31
						2	9						
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	20	1	412	3	Y	5	-0-	36
						6	9						
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	18	1	420	3	Y	2	-0-	38
						2	9						
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	18	1	424	3	Y	2	-0-	40
						2	9						
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	18	1	380	3	Y	8	-0-	48
						9	9						

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523														
BAILEY		WELL #: 211		RRCID -> 205652		COMPL. DATE 09/13/2004		TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7653 - 7789								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
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

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 301		RRCID -> 205663		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7484 - 7626								
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	Y	3					16
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	Y	5					21
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

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 504		RRCID -> 205667		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7505 - 7723								
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	19	1	393	3	Y	8					55
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	19	1	387	3	Y	4					59
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

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 702		RRCID -> 205672		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7452 - 7650								
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	3	Y	-0-					42
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	Y	-0-					42
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

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 802		RRCID -> 205674		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7489 - 7736								
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	Y	-0-					14
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	Y	-0-					14
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	Y	-0-					14
11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	36	1	836	3	Y	-0-					14
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					14
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	-0-					14

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1		RRCID -> 205676		COMPL. DATE 03/19/2004			TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7525 - 7576			
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	
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	N	-0-	46
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	N	-0-	46
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	N	-0-	46
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	14	1	322	3	N	-0-	46
*12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	8	1	198	3	N	-0-	46
*01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	N	-0-	46

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 501		RRCID -> 205756		COMPL. DATE 04/19/2004			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8612 - 8657			
08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	54	1	1103	3	N	-0-	-0-
09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	54	1	1120	3	N	-0-	-0-
10	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	57	1	1139	3	N	-0-	-0-
11	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	47	1	1078	3	N	-0-	-0-
12	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	44	1	1010	3	N	-0-	-0-
*01	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	59	1	1224	3	N	-0-	-0-

BAILEY		WELL #: 107		RRCID -> 205765		COMPL. DATE 10/20/2004			TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7519 - 7711			
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	-0-	42
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	Y	-0-	42
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	Y	-0-	42
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	Y	-0-	42
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	Y	-0-	42
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	Y	-0-	42

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 801		RRCID -> 205817		COMPL. DATE 09/09/2004			TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7496 - 7758			
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	-0-	31
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	3	Y	-0-	31
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	3	Y	-0-	31
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	Y	-0-	31
*12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	172	3	Y	-0-	31
*01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	-0-	31

BAILEY		WELL #: 201		RRCID -> 205904		COMPL. DATE 06/01/2004			TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7537 - 7702			
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	Y	-0-	46
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	Y	-0-	46
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	Y	-0-	46
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	3	Y	-0-	46
*12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	13	1	301	3	Y	-0-	-0-
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	325	3	Y	-0-	-0-

BAILEY		WELL #: 103		RRCID -> 206155		COMPL. DATE 06/03/2004			TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7651 - 7748			
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	Y	-0-	30
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	Y	-0-	30
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	Y	-0-	30
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	169	3	Y	-0-	30
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	Y	-0-	30
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	Y	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7 1	144 3	N	-0-		14
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6 1	130 3	N	-0-		14
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					

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 801		RRCID -> 206157		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7527 - 7578			
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4 1	78 3	N	-0-		39
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4 1	75 3	N	-0-		39
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

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1002		RRCID -> 206158		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7395 - 7569			
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
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-		-0-

BAILEY		WELL #: 310		RRCID -> 206159		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH 8551 PERF. 7523 - 7743			
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3 1	70 3	Y	-0-		24
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4 1	74 3	Y	-0-		24
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-	24 1	7
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3 1	69 3	Y	-0-		7

BAILEY		WELL #: 404		RRCID -> 206160		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7509 - 7722			
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	14 1	285 3	Y	-0-		23
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	18 1	375 3	Y	-0-		23
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	318 N	318	-0-	-0-	-0-	14 1	303 3	Y	1		21
						1 9					

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 701		RRCID -> 206161		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7487 - 7692			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	9 1	194 3	Y	-0-		38
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 1	-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5 1	103 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 #: 601		RRCID -> 206609		COMPL. DATE 11/10/2004			TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7488 - 7681						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	257	3	Y	-0-				4
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	Y	-0-				4
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

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 602		RRCID -> 206617		COMPL. DATE 11/08/2004			TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7516 - 7705						
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	Y	2				46
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	Y	1				47
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	Y	1				48
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
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	Y	3				52

BAILEY		WELL #: 210		RRCID -> 207610		COMPL. DATE 11/01/2004			TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7519 - 7740						
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	Y	-0-				48
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	-0-				48
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-				39

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 2001		RRCID -> 209374		COMPL. DATE 09/30/2004			TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7572 - 7782						
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	379	3	Y	3				75
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	21	1	437	3	Y	1	71	1		5
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	21	1	437	3	Y	1				6
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	18	1	414	3	Y	1				7
*12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	18	1	412	3	Y	1				8
*01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	17	1	370	3	Y	7				15

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 2003		RRCID -> 209375		COMPL. DATE 12/13/2004			TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7590 - 7815						
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	25	1	524	3	Y	2				23
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	25	1	514	3	Y	4				27
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	25	1	514	3	Y	3				30
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
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	24	1	505	3	Y	6				38

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	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
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	35
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	Y	35
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	Y	35
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	2	1	53	3	Y	35
*12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	Y	-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 603		RRCID -> 209378		COMPL. DATE 11/29/2004			TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7509 - 7735		
08	710 N	710	-0-	-0-	-0-	33	1	676	3	Y	23
09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	32	1	657	3	Y	33
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	32	1	657	3	Y	38
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	30	1	697	3	Y	48
12	768 N	768	-0-	-0-	-0-	31	1	726	3	Y	58
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	33	1	697	3	Y	70

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 506		RRCID -> 209385		COMPL. DATE 12/22/2004			TOTAL DEPTH 8122 PERF. 7491 - 7804		
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	Y	21
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	Y	21
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	Y	21
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	3	Y	21
*12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	Y	21
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	Y	-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 302		RRCID -> 209387		COMPL. DATE 12/29/2004			TOTAL DEPTH 8074 PERF. 7503 - 7661		
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	29
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	29
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	29
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	Y	29
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	Y	29
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	29

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 508		RRCID -> 209388		COMPL. DATE 12/30/2004			TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7503 - 7725		
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	Y	54
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	Y	54
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	Y	54
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	8	1	193	3	Y	54
*12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	Y	-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	Y	-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
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	Y	7		43
						8	9						
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	Y	1		44
						1	9						
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	Y	5		49
						6	9						
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	Y	1		50
						1	9						
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	9	1	215	3	Y	2		52
						2	9						
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	Y	1		53
						1	9						

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 510		RRCID -> 209390		COMPL. DATE 01/11/2005			TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7486 - 7699				
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	370	3	Y	-0-		47
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	17	1	347	3	Y	1		48
						1	9						
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	17	1	347	3	Y	1		49
						1	9						
11	390 N	359	-0-	-31	-0-	15	1	342	3	Y	2		51
						2	9						
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	16	1	373	3	Y	1		52
						1	9						
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	17	1	352	3	Y	2		54
						2	9						

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 303		RRCID -> 209393		COMPL. DATE 01/12/2005			TOTAL DEPTH 8463 PERF. 7494 - 7679				
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	3	Y	-0-		15
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	Y	-0-		15
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
						1	9						
*12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	13	1	312	3	Y	-0-		16
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	228	3	Y	2		17
						2	9						

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 304		RRCID -> 209413		COMPL. DATE 01/19/2005			TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7443 - 8379				
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	2		49
						2	9						
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	1		50
						1	9						
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	3		53
						3	9						
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	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
						2	9						

OIL AND GAS DIVISION

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) 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
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	14 1	281 3	Y	2		37
						2 9					
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	16 1	335 3	Y	-0-		37
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		41
						2 9					

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 803		RRCID -> 209415		COMPL. DATE 03/02/2005			TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7458 - 7688		
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3 1	53 3	Y	-0-		23
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3 1	53 3	Y	-0-		23
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-		-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 704		RRCID -> 209417		COMPL. DATE 03/07/2005			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7439 - 7805		
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	12 1	245 3	Y	-0-		26
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	11 1	227 3	Y	-0-		26
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

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 703		RRCID -> 209418		COMPL. DATE 03/14/2005			TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7454 - 7809		
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	11 1	223 3	Y	-0-		9
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	11 1	219 3	Y	-0-		9
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

BAILEY		WELL #: 402		RRCID -> 209419		COMPL. DATE 07/15/2004			TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7490 - 7642		
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6 1	129 3	Y	-0-		51
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6 1	127 3	Y	-0-		51
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					

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 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
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	8 1	169 3	Y	3		66
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	3 9	163 3	Y	4	62 1	8
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	8 1	163 3	Y	1		9
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	4 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-	7 1	110 3	Y	1		10
						1 9					

BAILEY		WELL #: 217		RRCID -> 209421		COMPL. DATE 09/04/2004			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7531 - 7647		
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7 1	142 3	Y	-0-		38
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7 1	139 3	Y	-0-		38
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-		-0-

BAILEY		WELL #: 205		RRCID -> 209427		COMPL. DATE 11/03/2004			TOTAL DEPTH 8091 PERF. 7516 - 7716		
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	13 1	273 3	Y	1		45
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	1 9	174 3	Y	-0-		45
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-		43

BAILEY		WELL #: 101X		RRCID -> 209429		COMPL. DATE 11/04/2004			TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7533 - 7733		
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5 1	100 3	Y	-0-		12
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5 1	102 3	Y	-0-		12
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

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 604		RRCID -> 209559		COMPL. DATE 12/11/2004			TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7500 - 7825		
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	19 1	387 3	Y	1		70
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	1 9	325 3	Y	1		71
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	16 1	325 3	Y	2	58 1	15
11	390 N	341	-0-	-49	-0-	2 9	327 3	Y	-0-		15
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
						11 1					

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 CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	24	1	500	3	Y	1		40
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	26	1	527	3	Y	1		41
10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	26	1	527	3	Y	1		42
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	22	1	519	3	Y	1		43
*12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	22	1	523	3	Y	1		44
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	23	1	479	3	Y	3		45

BAILEY		WELL #: 203		RRCID -> 209563		COMPL. DATE 11/15/2004			TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7459 - 7678				
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	1		42
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	Y	4		46
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
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	210	3	Y	5		59
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	Y	2		61

BAILEY		WELL #: 313		RRCID -> 209565		COMPL. DATE 11/17/2004			TOTAL DEPTH 8526 PERF. 7527 - 7774				
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	Y	-0-		12
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	Y	-0-		12
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

BAILEY		WELL #: 220		RRCID -> 209568		COMPL. DATE 12/15/2004			TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7529 - 7862				
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	Y	1		57
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	Y	3		60
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	Y	1		61
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-		56

BAILEY		WELL #: 312		RRCID -> 209570		COMPL. DATE 02/07/2005			TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7534 - 7775				
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	27	1	569	3	Y	-0-		60
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	28	1	567	3	Y	1		61
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	28	1	567	3	Y	2	58 1	5
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	25	1	581	3	Y	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

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	Y	4			29
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	4	9							29
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	Y	-0-			33
11	150 N	138	-0-	-12	-0-	4	9							34
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	Y	1			34
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	1	9	228	3	Y	-0-			35
						22	1	459	3	Y	1			
						1	9							
BAILEY		WELL #: 311		RRCID -> 209572		COMPL. DATE 03/01/2005			TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7552 - 7781					
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-			11
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	2			13
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	9							13
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	2	1	45	3	Y	-0-			13
*12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-			13
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	1			9
						1	9	37	3	Y				
						1	9							
BAILEY		WELL #: 110		RRCID -> 209573		COMPL. DATE 03/08/2005			TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7523 - 7723					
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	Y	-0-			6
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	Y	-0-			6
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
BAILEY		WELL #: 109		RRCID -> 209575		COMPL. DATE 03/09/2005			TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7557 - 7764					
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	3	Y	-0-			20
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	3	Y	-0-			20
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
						3	9							
BAILEY		WELL #: 410		RRCID -> 209576		COMPL. DATE 03/09/2005			TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7539 - 7768					
08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	27	1	553	3	Y	7			85
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	8	9							5
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	27	1	549	3	Y	1	81 1		15
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	1	9							17
12	585 N	585	-0-	-0-	-0-	27	1	549	3	Y	10			21
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	11	9							33
						24	1	563	3	Y	2			
						2	9							
						24	1	557	3	Y	4			
						4	9							
						24	1	508	3	Y	12			
						13	9							

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
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3 1	57 3	N	-0-				37
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5 1	104 3	N	-0-				37
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5 1	104 3	N	-0-				37
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	5 1	114 3	N	-0-				37
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5 1	119 3	N	-0-				37
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5 1	106 3	N	-0-				37

CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 3		RRCID -> 210701		COMPL. DATE 07/22/2004			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7492 - 7812				
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	5 1	113 3	N	-0-				32
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 3	N	-0-				32
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 3	N	-0-				32
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	3 1	71 3	N	-0-				32
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	4 1	103 3	N	-0-				32
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5 1	102 3	N	-0-				32

CHILDRESS, P. L. "D"		WELL #: 1101		RRCID -> 210704		COMPL. DATE 10/01/2004			TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7461 - 7806				
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	13 1	262 3	N	-0-				43
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	11 1	220 3	N	-0-				43
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	11 1	220 3	N	-0-				43
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	8 1	196 3	N	-0-				43
*12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	9 1	201 3	N	-0-				43
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	9 1	187 3	N	-0-				26

CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 902		RRCID -> 210706		COMPL. DATE 10/28/2004			TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7420 - 7336				
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	11 1	237 3	N	-0-				41
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	11 1	217 3	N	-0-				41
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	11 1	217 3	N	-0-				41
11	240 N	238	-0-	-2	-0-	10 1	228 3	N	-0-				41
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	9 1	215 3	N	-0-				41
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	9 1	192 3	N	-0-				41

CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 4		RRCID -> 210709		COMPL. DATE 04/16/2005			TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7492 - 7814				
08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	35 1	727 3	N	-0-				20
09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	37 1	762 3	N	-0-				20
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	37 1	762 3	N	-0-				20
11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	35 1	818 3	N	-0-				20
*12	862 N	862	-0-	-0-	-0-	35 1	827 3	N	-0-				20
01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	38 1	795 3	N	-0-				17

CHILDRESS, P. L. "D"		WELL #: 1103		RRCID -> 210710		COMPL. DATE 04/26/2005			TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7432 - 7795				
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	19 1	400 3	N	-0-				49
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	19 1	390 3	N	-0-				49
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	19 1	390 3	N	2				51
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	20 1	457 3	N	5				56
*12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	20 1	459 3	N	-0-	53 1			3
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	19 1	393 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	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
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	Y	-0-			30
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	3	Y	-0-			30
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

BAILEY WELL #: 411 RRCID -> 210713 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7471 - 7687

08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	253	3	Y	1			28
						1	9							
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	252	3	Y	1			29
						1	9							
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	281 N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	265	3	Y	3			31
						3	9							

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 511 RRCID -> 210717 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7499 - 7749

08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	-0-			17
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	Y	7			24
						8	9							
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

BAILEY WELL #: 215 RRCID -> 210718 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7547 - 7722

08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	Y	-0-			22
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-			22
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-			-0-

BAILEY WELL #: 106 RRCID -> 210719 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7450 - 7695

08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	Y	1			36
						1	9							
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	Y	2			38
						2	9							
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			38
						1	9							

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT							
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523														
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 705		RRCID -> 210720		COMPL. DATE 03/28/2005			TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7478 - 7827							
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	BALANCE
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	77	3	Y	-0-			6
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	67	3	Y	-0-			6
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	67	3	Y	-0-			6
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	-0-		3	1	77	3	Y	-0-			6
*12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	103	3	Y	-0-			6
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	94	3	Y	-0-			-0-

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 901		RRCID -> 210721		COMPL. DATE 03/30/2005			TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7498 - 7663							
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	279	3	N	-0-			23
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	204	3	N	-0-			23
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	204	3	N	-0-			23
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	314	3	N	-0-			23
*12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	312	3	N	-0-			23
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	280	3	N	-0-			-0-

BAILEY		WELL #: 120		RRCID -> 210722		COMPL. DATE 04/04/2005			TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7485 - 7687							
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	57	3	Y	-0-			32
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	57	3	Y	-0-			32
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	57	3	Y	-0-			32
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	59	3	Y	-0-			32
*12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	56	3	Y	1			33
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	54	3	Y	-0-			30

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1003		RRCID -> 210723		COMPL. DATE 04/05/2005			TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7359 - 7638							
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	382	3	N	-0-			27
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	353	3	N	-0-			27
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	353	3	N	-0-			27
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	348	3	N	-0-			27
*12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	376	3	N	-0-			27
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	417	3	N	-0-			-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 706		RRCID -> 210726		COMPL. DATE 04/11/2005			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7502 - 7813							
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	402	3	Y	-0-			13
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	327	3	Y	-0-			13
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	327	3	Y	6			19
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	420	3	Y	-0-			19
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	394	3	Y	3			22
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	395	3	Y	-0-			22

BAILEY, J. R. "B"		WELL #: 2002		RRCID -> 210727		COMPL. DATE 04/12/2005			TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7552 - 7670							
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	354	3	Y	-0-			52
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	331	3	Y	-0-			52
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	331	3	Y	-0-			52
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	358	3	Y	-0-			52
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	362	3	Y	-0-			52
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	319	3	Y	-0-			52

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
CLAYTON, ADDIE		WELL #: 902		RRCID -> 210729		COMPL. DATE 04/18/2005			TOTAL DEPTH 8049 PERF. 7514 - 7680					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	N	-0-			21
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	N	-0-			21
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-			20

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 802		RRCID -> 210730		COMPL. DATE 04/25/2005			TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7457 - 7621					
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-			15
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-			15
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

BAILEY		WELL #: 105		RRCID -> 210878		COMPL. DATE 11/18/2004			TOTAL DEPTH 8139 PERF. 7481 - 7670					
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	-0-			29
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	Y	-0-			29
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

BAILEY		WELL #: 207		RRCID -> 210880		COMPL. DATE 12/20/2004			TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7450 - 7644					
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	3	Y	-0-			57
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	Y	-0-			59
						2	9							
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-			57

BAILEY		WELL #: 409		RRCID -> 210883		COMPL. DATE 02/02/2005			TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7494 - 7722					
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	19	1	400	3	Y	2			31
						2	9							
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	381	3	Y	5			36
						6	9							
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	1			37
						1	9							
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	19	1	399	3	Y	3			40
						3	9							

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523								
P.L. CHILDRESS "C"		WELL #: 901		RRCID -> 211485		COMPL. DATE 09/16/2004		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7452 - 7719		
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
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	13 1	262 3	N	5	7
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	6 9	281 3	N	1	8
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	1 9	281 3	N	13	21
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	14 1	260 3	N	2	23
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	11 1	391 3	N	11	34
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	2 9	335 3	N	-0-	34
						17 1				
						12 9				
						16 1				

P.L. CHILDRESS "A"		WELL #: 1002		RRCID -> 211486		COMPL. DATE 10/18/2004		TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7458 - 7806		
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5 1	95 3	N	-0-	9
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	5 1	111 3	N	-0-	9
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-	-0-

BAILEY		WELL #: 314		RRCID -> 211848		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7528 - 7772		
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3 1	72 3	Y	-0-	18
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	59 3	Y	-0-	18
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-	14

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 707		RRCID -> 212348		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7485 - 7815		
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	Y	-0-	33
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6 1	114 3	Y	-0-	33
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-	-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4 1	76 3	Y	-0-	-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 708		RRCID -> 212350		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7469 - 7808		
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	8 1	162 3	Y	-0-	34
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6 1	125 3	Y	-0-	34
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-	-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5 1	96 3	Y	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
HEMPHILL		WELL #: 2401		RRCID -> 212352		COMPL. DATE 07/11/2005			TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7642 - 7678		
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
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7 1	143 3	Y	3		19
						3 9					
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4 1	77 3	Y	1		20
						1 9					
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4 1	77 3	Y	2		22
						2 9					
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	5 1	120 3	Y	5		27
						6 9					
*12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3 1	63 3	Y	4	17 1	14
						4 9					
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3 1	54 3	Y	4		8
						4 9					

BAILEY, J R EST "B"		WELL #: 410		RRCID -> 212356		COMPL. DATE 05/31/2005			TOTAL DEPTH 8068 PERF. 7541 - 7777		
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	28 1	578 3	Y	-0-		-0-
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	25 1	520 3	Y	-0-		-0-
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-

BAILEY		WELL #: 104		RRCID -> 212357		COMPL. DATE 07/26/2005			TOTAL DEPTH 8193 PERF. 7551 - 7766		
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	12 1	256 3	Y	-0-		104
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	12 1	254 3	Y	-0-		104
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

BAILEY		WELL #: 114		RRCID -> 212358		COMPL. DATE 07/05/2005			TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7471 - 7675		
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	9 1	191 3	Y	1		18
						1 9					
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	9 1	177 3	Y	3		21
						3 9					
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	1		22
						1 9					
*12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	7 1	156 3	Y	-0-		22
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7 1	138 3	Y	1		22
						1 9					

BAILEY		WELL #: 115		RRCID -> 212369		COMPL. DATE 07/21/2005			TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7529 - 7736		
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	63 3	Y	-0-		28
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	62 3	Y	-0-		28
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

BAILEY		WELL #: 121		RRCID -> 212370		COMPL. DATE 06/13/2005			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7510 - 7682		
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1 1	29 3	Y	-0-		30
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 3	Y	-0-		30
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-		27

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523													
BAILEY		WELL #: 122		RRCID -> 212372		COMPL. DATE 05/25/2005			TOTAL DEPTH 8071 PERF. 7466 - 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	18	1	366	3	Y	2				38
						2	9								
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	373	3	Y	-0-				38
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	2				40
						2	9								
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	19	1	394	3	Y	2				40
						2	9								
BAILEY		WELL #: 219		RRCID -> 212373		COMPL. DATE 06/28/2005			TOTAL DEPTH 8134 PERF. 7555 - 7692						
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	Y	-0-				44
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	Y	-0-				44
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	Y	2				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	2				45
						2	9								
BAILEY		WELL #: 221		RRCID -> 212374		COMPL. DATE 04/27/2005			TOTAL DEPTH 8173 PERF. 7537 - 7781						
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	1				37
						1	9								
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	5				42
						6	9								
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	2				44
						2	9								
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	4	1	83	3	Y	1				45
						1	9								
*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-				44
BAILEY		WELL #: 222		RRCID -> 212375		COMPL. DATE 06/06/2005			TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7550 - 7736						
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	Y	1				57
						1	9								
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	171	3	Y	1				58
						1	9								
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	171	3	Y	2				60
						2	9								
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	3	Y	-0-				60
*12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	174	3	Y	1				61
						1	9								
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	Y	-0-				56
BAILEY		WELL #: 316		RRCID -> 212378		COMPL. DATE 05/10/2005			TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7529 - 7765						
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	340	3	Y	-0-				5
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	3	Y	-0-				5
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

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523											
BAILEY		WELL #: 317		RRCID -> 212395		COMPL. DATE 05/23/2005			TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7569 - 7798				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	257	3	Y	1		39
						1	9						
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	Y	1		40
						1	9						
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	Y	6		46
						7	9						
11	270 N	218	-0-	-52	-0-	9	1	208	3	Y	1		47
						1	9						
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	9	1	217	3	Y	4		51
						4	9						
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	Y	-0-		51

BAILEY		WELL #: 318		RRCID -> 212396		COMPL. DATE 06/07/2005			TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7514 - 7739				
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-		66
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-		66
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

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 601		RRCID -> 212425		COMPL. DATE 05/24/2005			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7456 - 7750				
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	23	1	472	3	N	-0-		51
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	25	1	508	3	N	-0-		51
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
						2	9						
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	26	1	553	3	N	4	57 1	-0-
						4	9						

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 603		RRCID -> 212426		COMPL. DATE 07/06/2005			TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7439 - 7711				
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	N	50		77
						55	9						
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	50	74 1	53
						55	9						
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	51		104
						56	9						
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	N	49	107 1	46
						54	9						
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	3	1	81	3	N	42		88
						46	9						
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	15	83 1	20
						17	9						

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 602		RRCID -> 212427		COMPL. DATE 07/19/2005			TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7439 - 7710				
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	N	-0-		48
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	3	N	-0-		48
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-		9

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
CHILDRESS		WELL #: 1601		RRCID -> 212428		COMPL. DATE 07/20/2005			TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7636 - 7692					
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
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-			20
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3			N	-0-			20
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

ROUSSELOT		WELL #: 1502		RRCID -> 212531		COMPL. DATE 08/01/2005			TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7324 - 7652					
08		515 N	515	-0-	-0-	-0-	23 1	482	3	N	9			16
							10 9							
09		493 N	493	-0-	-0-	-0-	23 1	467	3	N	3			19
							3 9							
10		491 N	491	-0-	-0-	-0-	23 1	467	3	N	1			20
							1 9							
11		510 N	496	-0-	-14	-0-	20 1	473	3	N	3			23
							3 9							
12		500 N	500	-0-	-0-	-0-	20 1	476	3	N	4			27
							4 9							
01		436 N	436	-0-	-0-	-0-	20 1	416	3	N	-0-			27

ROUSSELOT		WELL #: 1301		RRCID -> 212532		COMPL. DATE 06/27/2005			TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7459 - 7553					
08		567 N	567	-0-	-0-	-0-	26 1	541	3	N	-0-			196
09		528 N	528	-0-	-0-	-0-	25 1	503	3	N	-0-			196
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

ROUSSELOT		WELL #: 1501		RRCID -> 212543		COMPL. DATE 06/27/2005			TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7368 - 7711					
08		168 N	168	-0-	-0-	-0-	8 1	160	3	N	-0-			19
09		164 N	164	-0-	-0-	-0-	8 1	156	3	N	-0-			19
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

ROUSSELOT "A"		WELL #: 1002		RRCID -> 212544		COMPL. DATE 06/14/2005			TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7280 - 8215					
08		130 N	130	-0-	-0-	-0-	6 1	123	3	Y	1			51
							1 9							
09		128 N	128	-0-	-0-	-0-	6 1	122	3	Y	-0-			51
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
							20 9							
*12		245 N	245	-0-	-0-	-0-	10 1	234	3	Y	1			70
							1 9							
01	DLQ	G-10	143	-0-	143	143	6 1	136	3	Y	1			51
							1 9							

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
ROUSSELOT "A"		WELL #: 1001		RRCID -> 212545		COMPL. DATE 07/25/2005			TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7252 - 7541		
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
08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	42 1	868 3	Y	1		56
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	1 9					
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	10 1	196 3	Y	-0-		56
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	10 1	196 3	Y	-0-		56
						8 1	190 3	Y	18		74
*12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	20 9					
						6 1	142 3	Y	1		75
01	DLQ G-10	121	-0-	121	121	1 9					
						5 1	115 3	Y	1		56
						1 9					

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 806		RRCID -> 212546		COMPL. DATE 07/12/2005			TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7487 - 7634		
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	17 1	350 3	N	-0-		13
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6 1	115 3	N	-0-		13
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

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1104		RRCID -> 212547		COMPL. DATE 06/20/2005			TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7354 - 7503		
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	12 1	249 3	N	-0-		16
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	12 1	243 3	N	-0-		16
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

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 903		RRCID -> 212548		COMPL. DATE 07/18/2005			TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7473 - 7643		
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	10 1	201 3	N	-0-		39
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	10 1	195 3	N	-0-		39
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-		-0-

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 904		RRCID -> 212555		COMPL. DATE 05/16/2005			TOTAL DEPTH 8068 PERF. 7473 - 7641		
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	10 1	212 3	N	-0-		9
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	10 1	202 3	N	-0-		9
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-		-0-

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1105		RRCID -> 212557		COMPL. DATE 05/09/2005			TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7369 - 7551		
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	10 1	207 3	N	-0-		17
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	10 1	199 3	N	5		22
						6 9					
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

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1004		RRCID -> 212558		COMPL. DATE 05/02/2005			TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7368 - 7666		
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
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	3	N	50
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	3	N	50
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	3	N	50
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	22	1	518	3	N	50
*12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	16	1	367	3	N	50
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	3	N	-0-

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 803		RRCID -> 212562		COMPL. DATE 05/30/2005			TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7473 - 7733		
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	25	1	510	3	N	73
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	25	1	506	3	N	76
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	25	1	506	3	N	77
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	23	1	526	3	N	85
*12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	23	1	529	3	N	92
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	22	1	458	3	N	36

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 905		RRCID -> 212565		COMPL. DATE 07/05/2005			TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7459 - 7598		
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	N	31
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	31
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	31
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	11	1	248	3	N	31
*12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	N	31
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	-0-

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1102		RRCID -> 212566		COMPL. DATE 06/08/2005			TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7430 - 7567		
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	23
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	23
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	23
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	3	N	23
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	23
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	23

ROUSSELOT		WELL #: 4601		RRCID -> 213221		COMPL. DATE 08/01/2005			TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8147 - 8270		
08	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	56	1	1175	3	N	45
09	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	56	1	1145	3	N	46
10	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	56	1	1145	3	N	46
11	1200 N	681	-0-	-519	-0-	28	1	653	3	N	46
*12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	20	1	468	3	N	46
01	649 N	649	-0-	-0-	-0-	29	1	620	3	N	44

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1005		RRCID -> 213226		COMPL. DATE 08/02/2005			TOTAL DEPTH 7921 PERF. 7358 - 7494		
08	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	65	1	1359	3	N	14
09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	32	1	647	3	N	14
10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	32	1	647	3	N	14
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	13	1	311	3	N	14
*12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	8	1	198	3	N	14
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT							
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523														
BAILEY		WELL #: 414		RRCID -> 213242		COMPL. DATE 08/17/2005			TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7479 - 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	1					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
*12	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 702		RRCID -> 213246		COMPL. DATE 08/03/2005			TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7776 - 7808							
08	209	N	209	-0-	-0-	10	1	199	3	N	-0-					32
09	206	N	206	-0-	-0-	10	1	196	3	N	-0-					32
10	206	N	206	-0-	-0-	10	1	196	3	N	-0-					32
11	210	N	204	-0-	-6	8	1	196	3	N	-0-					32
*12	206	N	206	-0-	-0-	8	1	198	3	N	-0-					32
01	193	N	193	-0-	-0-	9	1	184	3	N	-0-					31

ROUSSELOT		WELL #: 1503		RRCID -> 213248		COMPL. DATE 08/23/2005			TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7347 - 7694							
08	259	N	259	-0-	-0-	12	1	247	3	N	-0-					10
09	213	N	213	-0-	-0-	10	1	203	3	N	-0-					10
10	213	N	213	-0-	-0-	10	1	203	3	N	-0-					10
11	240	N	220	-0-	-20	9	1	211	3	N	-0-					10
12	257	N	257	-0-	-0-	11	1	246	3	N	-0-					10
01	204	N	204	-0-	-0-	9	1	195	3	N	-0-					10

J. R. BAILEY EST "B"		WELL #: 414		RRCID -> 213249		COMPL. DATE 08/16/2005			TOTAL DEPTH 8194 PERF. 7551 - 7909							
08	155	N	155	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					20
09	162	N	162	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	6					26
						7	9									
10	157	N	157	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	2					28
						2	9									
11	177	N	177	-0-	-0-	7	1	170	3	Y	-0-					28
12	181	N	181	-0-	-0-	7	1	174	3	Y	-0-					28
01	DLQ	G-10	182	-0-	182	8	1	166	3	Y	7					35
						8	9									

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 538		RRCID -> 213250		COMPL. DATE 08/31/2005			TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7450 - 7719							
08	171	N	171	-0-	-0-	8	1	163	3	Y	-0-					23
09	154	N	154	-0-	-0-	7	1	147	3	Y	-0-					23
10	154	N	154	-0-	-0-	7	1	147	3	Y	-0-					23
11	180	N	142	-0-	-38	6	1	136	3	Y	-0-					23
*12	148	N	148	-0-	-0-	6	1	142	3	Y	-0-					23
01	DLQ	G-10	128	-0-	128	6	1	122	3	Y	-0-					12

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1007		RRCID -> 213257		COMPL. DATE 08/16/2005			TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7367 - 7639							
08	136	N	136	-0-	-0-	6	1	130	3	N	-0-					17
09	119	N	119	-0-	-0-	6	1	113	3	N	-0-					17
10	119	N	119	-0-	-0-	6	1	113	3	N	-0-					17
11	232	N	232	-0-	-0-	10	1	222	3	N	-0-					17
*12	134	N	134	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-					17
01	96	N	96	-0-	-0-	4	1	92	3	N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
BAILEY		WELL #: 108		RRCID -> 213380		COMPL. DATE 03/22/2005			TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7537 - 7720			
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
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	2	22
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	2	9	65	3	Y	3	25
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	2	27
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

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 807		RRCID -> 214294		COMPL. DATE 08/29/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7469 - 7601			
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-	14
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-	14
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

ROUSSELOT		WELL #: 1307		RRCID -> 214295		COMPL. DATE 08/09/2005			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7237 - 7506			
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	-0-	23
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	-0-	23
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-	2

BAILEY		WELL #: 413		RRCID -> 214300		COMPL. DATE 08/08/2005			TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7537 - 7772			
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	Y	-0-	63
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	Y	-0-	15
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-	12

J. R. BAILEY EST "B"		WELL #: 427		RRCID -> 214306		COMPL. DATE 08/30/2005			TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7526 - 7871			
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	Y	-0-	28
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	Y	-0-	28
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	Y	1	29
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	1	9	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

BAILEY		WELL #: 403		RRCID -> 214315		COMPL. DATE 08/30/2005			TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7497 - 7690			
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	22	1	455	3	Y	-0-	44
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	447	3	Y	-0-	44
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	22	1	447	3	Y	2	46
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	2	9	457	3	Y	1	47
*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-	46

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1006		RRCID -> 214409		COMPL. DATE 08/08/2005			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7329 - 7515					
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
08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	27	1	561	3	N	-0-			9
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	27	1	545	3	N	-0-			9
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-			-0-

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1008		RRCID -> 214917		COMPL. DATE 09/27/2005			TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7381 - 7523					
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	285	3	N	1			32
						1	9							
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	N	-0-			32
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	N	2			34
						2	9							
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	13	1	296	3	N	-0-			34
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	13	1	294	3	N	5			39
						6	9							
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	N	-0-			39

ROUSSELOT		WELL #: 1308		RRCID -> 214925		COMPL. DATE 09/12/2005			TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7547 - 7573					
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	N	4			21
						4	9							
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-			21
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
						6	9							
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	7	1	173	3	N	3	23	1	6
						3	9							
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-			6

CLAYTON		WELL #: 912		RRCID -> 214927		COMPL. DATE 09/05/2005			TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7483 - 7649					
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	3	N	-0-			31
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	18	1	360	3	N	-0-			31
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-			-0-

LAUFFER		WELL #: 1302		RRCID -> 214928		COMPL. DATE 09/13/2005			TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7372 - 7430					
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-			4
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	N	-0-			4
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

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 1801		RRCID -> 214929		COMPL. DATE 09/14/2005			TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7439 - 7708					
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	Y	-0-			35
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	Y	-0-			35
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-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
ROUSSELOT		WELL #: 1315		RRCID -> 214930		COMPL. DATE 09/06/2005			TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7371 - 7640			
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	
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	N	-0-	34
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	N	-0-	34
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
						2	9					
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	3	N	-0-	36
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	N	-0-	36

BAILEY		WELL #: 119		RRCID -> 214931		COMPL. DATE 09/28/2005			TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7523 - 7723			
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-	23
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	-0-	23
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	-0-	23
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	-0-	23
*12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	-0-	23
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-	-0-

ROUSSELOT		WELL #: 1304		RRCID -> 214932		COMPL. DATE 09/20/2005			TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7486 - 7574			
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	3	N	-0-	15
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	3	N	-0-	15
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	3	N	-0-	15
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	336	3	N	-0-	15
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	16	1	383	3	N	-0-	15
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294	3	N	-0-	15

BAILEY		WELL #: 111		RRCID -> 215520		COMPL. DATE 10/25/2005			TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7539 - 7734			
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	3	Y	-0-	48
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	Y	-0-	48
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	Y	1	49
						1	9					
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	12	1	277	3	Y	1	50
						1	9					
*12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	13	1	295	3	Y	1	51
						1	9					
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	Y	3	52
						3	9					

CLAYTON		WELL #: 919		RRCID -> 215531		COMPL. DATE 10/18/2005			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7481 - 7663			
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	285	3	N	-0-	43
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	3	N	-0-	43
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	3	N	-0-	43
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	15	1	338	3	N	-0-	43
*12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	243	3	N	-0-	43
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	N	-0-	-0-

ROUSSELOT		WELL #: 1311		RRCID -> 215557		COMPL. DATE 10/04/2005			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7309 - 7642			
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	26	1	548	3	N	-0-	50
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	26	1	526	3	N	-0-	50
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	26	1	526	3	N	-0-	50
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	24	1	547	3	N	-0-	50
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	24	1	557	3	N	-0-	50
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	27	1	574	3	N	-0-	50

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
ROUSSELOT		WELL #: 1506		RRCID -> 215558		COMPL. DATE 10/17/2005			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7337 - 7386			
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	
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	37	1	771	3	N	95	
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	35	1	725	3	N	63	
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	

CLAYTON		WELL #: 918		RRCID -> 215630		COMPL. DATE 10/26/2005			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7534 - 7688			
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	20	
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	20	
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	20	
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	N	20	
*12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	20	
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-	

ROUSSELOT		WELL #: 1515		RRCID -> 215701		COMPL. DATE 10/24/2005			TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7620 - 7666			
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	28	1	583	3	N	58	
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	27	1	562	3	N	58	
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	27	1	562	3	N	58	
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	24	1	563	3	N	58	
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	27	1	623	3	N	59	
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	1	9	26	1	547	3	58

CLAYTON		WELL #: 915		RRCID -> 215702		COMPL. DATE 11/07/2005			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7477 - 7552			
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	16	
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	16	
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	16	
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	N	16	
*12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	3	N	16	
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	N	-0-	

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 503		RRCID -> 216053		COMPL. DATE 09/07/2005			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8622 - 8630			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
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-	

CLAYTON		WELL #: 917		RRCID -> 216803		COMPL. DATE 10/10/2005			TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7477 - 7652			
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	N	33	
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	N	33	
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	N	33	
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	11	1	251	3	N	33	
*12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	10	1	241	3	N	33	
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	34	

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 ROUSSELOT WELL #: 1305 RRCID -> 216804 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7471 - 8175

M O	ALLOW 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
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	16	1	335	3	N	-0-			19
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	16	1	318	3	N	-0-			19
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

ROUSSELOT WELL #: 1302 RRCID -> 216806 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7314 - 8248

08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	19	1	404	3	N	45			61
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	50	9	379	3	N	3	51	1	13
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	3	9	379	3	N	-0-			13
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	19	1	570	3	N	1			14
12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	25	1	552	3	N	1			42
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	1	9	471	3	N	28			42
						24	1							
						31	9							
						22	1							

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 515 RRCID -> 216807 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7507 - 7864

08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	262	3	Y	6			81
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	7	9	250	3	Y	2	76	1	7
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	Y	7			14
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	2	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
						12	1							
						6	9							
						11	1							
						7	9							

CLAYTON, ADDIE WELL #: 908 RRCID -> 216844 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7483 - 7624

08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	N	-0-			35
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-			35
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-			-0-

CHILDRESS WELL #: 1603 RRCID -> 216848 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7667 - 7711

08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	N	1			43
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	1	9	141	3	N	-0-			43
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

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
ROUSSELOT		WELL #: 1321		RRCID -> 216849		COMPL. DATE 12/21/2005			TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7594 - 7637			
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
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
CLAYTON, ADDIE		WELL #: 907		RRCID -> 216853		COMPL. DATE 12/06/2005			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7502 - 7658			
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229 3	N	-0-		44
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218 3	N	-0-		44
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-		-0-
ROUSSELOT		WELL #: 4602		RRCID -> 216854		COMPL. DATE 11/04/2005			TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7476 - 8195			
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	19	1	397 3	N	-0-		81
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	19	1	388 3	N	-0-		81
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
CLAYTON		WELL #: 913		RRCID -> 216855		COMPL. DATE 11/30/2005			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7479 - 7556			
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185 3	N	-0-		20
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-		20
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-		-0-
ROUSSELOT		WELL #: 4604		RRCID -> 216859		COMPL. DATE 11/29/2005			TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7467 - 8158			
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214 3	N	-0-		28
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191 3	N	-0-		28
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
BAILEY		WELL #: 117X		RRCID -> 216860		COMPL. DATE 11/21/2005			TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7538 - 7736			
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	21	1	442 3	Y	-0-		43
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	30	1	622 3	Y	-0-		43
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
CHILDRESS		WELL #: 1605		RRCID -> 216861		COMPL. DATE 11/08/2005			TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7623 - 7661			
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106 3	N	-0-		38
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101 3	N	-0-		38
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

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 CHILDRESS, P. L. WELL #: 604X RRCID -> 216862 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7629 - 7702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

CLAYTON WELL #: 914 RRCID -> 216864 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7506 - 7664

08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-					24
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-					24
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-					-0-

BAILEY WELL #: 412 RRCID -> 217658 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7490 - 7721

08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	Y	-0-					68
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	Y	-0-					68
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	Y	61	61	1			68
						67	9									
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					4
						1	9									

ROUSSELOT WELL #: 1405 RRCID -> 217667 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7341 - 8287

08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	25	1	512	3	N	-0-					17
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	24	1	501	3	N	2					19
						2	9									
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

ROUSSELOT WELL #: 1509 RRCID -> 217668 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7309 - 7645

08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	19	1	388	3	N	20					38
						22	9									
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	370	3	N	-0-					38
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	18	1	370	3	N	1					39
						1	9									
11	420 N	323	-0-	-97	-0-	13	1	309	3	N	1					40
						1	9									
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

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523											
BAILEY		WELL #: 406		RRCID -> 217670		COMPL. DATE 01/17/2006			TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7518 - 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
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	Y	-0-		19
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	Y	-0-		19
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	Y	1		20
						1	9						
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	164 N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	Y	1		20
						1	9						

CHILDRESS		WELL #: 1607		RRCID -> 217676		COMPL. DATE 01/23/2006			TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7736 - 7770				
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			16
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			16
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-			-0-

LAUFFER		WELL #: 1303		RRCID -> 217677		COMPL. DATE 01/18/2006			TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7344 - 7582				
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	20	1	426	3	N	-0-		14
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	20	1	414	3	N	-0-		14
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

CHILDRESS		WELL #: 1606		RRCID -> 217678		COMPL. DATE 01/31/2006			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7668 - 7857				
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-		42
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-		42
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

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 503		RRCID -> 217680		COMPL. DATE 01/03/2006			TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7515 - 7751				
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	3	Y	-0-		80
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	3	Y	-0-	58 1	22
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		22
						2	9						

BAILEY		WELL #: 420		RRCID -> 217681		COMPL. DATE 01/02/2006			TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7500 - 7731				
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	Y	-0-		26
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	Y	-0-		26
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-		19

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
ROUSSELOT		WELL #: 1402		RRCID -> 217685		COMPL. DATE 01/10/2006			TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7326 - 8333			
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	
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	29	1	597	3	N	-0-	24
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	28	1	573	3	N	-0-	27
						3	9					
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	-0-	29
						2	9					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 2612		RRCID -> 217695		COMPL. DATE 01/02/2006			TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7515 - 7656			
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-	19
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-	19
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-	-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 516		RRCID -> 217696		COMPL. DATE 01/09/2006			TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7636 - 7730			
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	3	Y	-0-	12
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	3	Y	-0-	12
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

ROUSSELOT		WELL #: 4608		RRCID -> 217855		COMPL. DATE 02/07/2006			TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7272 - 8180			
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	N	-0-	6
						2	9					
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	N	-0-	6
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

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 2613		RRCID -> 217868		COMPL. DATE 02/01/2006			TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7508 - 7652			
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-	37
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	N	-0-	37
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-	-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 607		RRCID -> 217873		COMPL. DATE 02/21/2006			TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7530 - 7853			
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	-0-	25
						2	9					
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	Y	-0-	25
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	Y	-0-	35
						11	9					
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	Y	-0-	36
						1	9					
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	199	3	Y	-0-	41
						6	9					
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	Y	-0-	44
						3	9					

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
CLAYTON, ADDIE		WELL #: 808		RRCID -> 217987		COMPL. DATE 02/28/2006			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7452 - 7590					
M O	ALLOW 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
08	685 N	685	-0-	-0-	-0-	31	1	644	3	N	9			90
						10	9							
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	31	1	626	3	N	6	78	1	18
						7	9							
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							

BAILEY		WELL #: 214		RRCID -> 217988		COMPL. DATE 02/06/2006			TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7529 - 7715					
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	Y	-0-			39
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	Y	-0-			39
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			40
						1	9							

BAILEY		WELL #: 216		RRCID -> 218008		COMPL. DATE 02/15/2006			TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7540 - 7653					
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	-0-			73
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	Y	-0-	56	1	17
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	Y	1			18
						1	9							
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	5	1	107	3	Y	1			19
						1	9							
*12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	Y	-0-			19
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-			13

ROUSSELOT		WELL #: 1414		RRCID -> 218143		COMPL. DATE 02/20/2006			TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7332 - 7651					
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-			30
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-			30
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-			30
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	N	-0-			30
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	N	-0-			30
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-			30

BAILEY		WELL #: 212X		RRCID -> 218766		COMPL. DATE 03/07/2006			TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7555 - 7679					
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	Y	-0-			42
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	Y	1			43
						1	9							
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	Y	1			44
						1	9							
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	Y	-0-			44
*12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	Y	-0-			44
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	Y	1			43
						1	9							

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523													
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 608		RRCID -> 218821		COMPL. DATE 03/21/2006			TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7503 - 7939						
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
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	Y	-0-				30
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	Y	-0-				30
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	Y	-0-				30
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	3	Y	-0-				30
*12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	3	Y	-0-	30	1		-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	Y	-0-				-0-

ROUSSELOT		WELL #: 1306		RRCID -> 218953		COMPL. DATE 03/13/2006			TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7510 - 8217						
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	24	1	491	3	N	5				64
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	27	1	561	3	N	7	59	1		12
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	27	1	561	3	N	4				16
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	19	1	432	3	N	4				20
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	20	1	463	3	N	6				26
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	18	1	392	3	N	-0-				26

ROUSSELOT "A"		WELL #: 1004		RRCID -> 218954		COMPL. DATE 03/14/2006			TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7247 - 7522						
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	381	3	Y	1				73
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	20	1	402	3	Y	-0-				73
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
*12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	18	1	417	3	Y	1				92
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	18	1	380	3	Y	1				73

BAILEY		WELL #: 324		RRCID -> 218960		COMPL. DATE 03/15/2006			TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7596 - 7787						
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	Y	2				36
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	Y	-0-				36
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
*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				36

CLAYTON		WELL #: 916		RRCID -> 218961		COMPL. DATE 03/20/2006			TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7478 - 7564						
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	N	-0-				43
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	3	N	-0-				43
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-				-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 710		RRCID -> 218963		COMPL. DATE 03/30/2006			TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7451 - 7544			
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		
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	8 1	158 3	Y	-0-	16		
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7 1	151 3	Y	-0-	16		
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-	-0-		

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 716		RRCID -> 218966		COMPL. DATE 03/28/2006			TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7488 - 8433			
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	15 1	313 3	Y	29	56		
						32 9						
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	15 1	304 3	Y	-0-	56		
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	27	1
						34 9						
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	12 1	260 3	Y	-0-	39		

J. R. BAILEY "A"		WELL #: 306		RRCID -> 218969		COMPL. DATE 03/27/2006			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7491 - 7673			
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4 1	91 3	Y	-0-	24		
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4 1	88 3	Y	-0-	24		
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-	24	1
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4 1	86 3	Y	-0-	-0-		

BAILEY		WELL #: 206		RRCID -> 219033		COMPL. DATE 04/18/2006			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7528 - 7733			
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	10 1	211 3	Y	-0-	34		
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	10 1	206 3	Y	-0-	34		
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		

BAILEY		WELL #: 204		RRCID -> 219044		COMPL. DATE 04/12/2006			TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7494 - 7715			
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-	16		
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1 1	29 3	Y	-0-	16		
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		

CHILDRESS "B"		WELL #: 503		RRCID -> 219060		COMPL. DATE 04/24/2006			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7435 - 7709			
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	8 1	172 3	N	-0-	9		
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	8 1	167 3	N	-0-	9		
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		

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
CHILDRESS, P. L.		WELL #: 617		RRCID -> 219061		COMPL. DATE 04/10/2006			TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7650 - 7708					
M O	ALLOW 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
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	349	3	N	4			39
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	4	9	19	1	N	3			42
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	3	9	19	1	N	1			43
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	1	9	17	1	N	-0-			43
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	17	1	18	1	N	2			45
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	2	9	18	1	N	-0-			45

BAILEY		WELL #: 116		RRCID -> 219062		COMPL. DATE 04/25/2006			TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7494 - 7701					
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	26	1	538	3	Y	1			68
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	1	9	23	1	Y	1			69
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	1	9	23	1	Y	-0-	57	1	12
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	23	1	531	3	Y	1			13
*12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	1	9	23	1	Y	-0-			13
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	22	1	474	3	Y	7			19
						8	9							

BAILEY		WELL #: 113		RRCID -> 219097		COMPL. DATE 04/04/2006			TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7503 - 7690					
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	22	1	449	3	Y	-0-			22
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	21	1	434	3	Y	-0-			22
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	21	1	434	3	Y	-0-			22
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	19	1	435	3	Y	-0-			22
*12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	19	1	444	3	Y	-0-			22
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	19	1	403	3	Y	-0-			21

BAILEY		WELL #: 112		RRCID -> 219103		COMPL. DATE 04/10/2006			TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7520 - 7740					
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	Y	-0-			27
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	-0-			27
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	-0-			27
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	Y	-0-			27
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	Y	-0-			27
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	Y	-0-			27

ROUSSELOT		WELL #: 1504		RRCID -> 219105		COMPL. DATE 04/03/2006			TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7360 - 8399					
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	3	N	-0-			45
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	N	-0-			45
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	N	-0-			45
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	12	1	283	3	N	-0-			45
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	11	1	264	3	N	-0-			45
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	N	-0-			45

CHILDRESS, J. W.		WELL #: 1717		RRCID -> 219862		COMPL. DATE 05/23/2006			TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7735 - 7760					
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	N	-0-			19
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	N	-0-			19
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	N	-0-			19
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	6	1	143	3	N	-0-			19
*12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	N	-0-			19
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
BAILEY		WELL #: 118		RRCID -> 219863		COMPL. DATE 05/09/2006			TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7532 - 7748			
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		
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1 1	24 3	Y	-0-			24
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 3	Y	-0-			24
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 3	Y	-0-			24
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	1 1	27 3	Y	-0-			24
*12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		Y	-0-	24	1	-0-
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22 3	Y	-0-			-0-

BAILEY		WELL #: 323		RRCID -> 219864		COMPL. DATE 05/10/2006			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7518 - 7789			
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	17 1	348 3	Y	-0-			41
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	17 1	344 3	Y	-0-			41
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	17 1	344 3	Y	-0-			41
11	360 N	318	-0-	-42	-0-	13 1	305 3	Y	-0-			41
*12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	14 1	321 3	Y	-0-	41	1	-0-
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	15 1	308 3	Y	-0-			-0-

ROUSSELOT "A"		WELL #: 1005		RRCID -> 219865		COMPL. DATE 05/22/2006			TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7223 - 7512			
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	10 1	208 3	Y	1			64
						1 9						
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	11 1	223 3	Y	-0-			64
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			64
						1 9						

BAILEY		WELL #: 315		RRCID -> 219866		COMPL. DATE 05/01/2006			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7514 - 7756			
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3 1	57 3	Y	-0-			13
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2 1	51 3	Y	-0-			13
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-			12

J. W. CHILDRESS		WELL #: 1713		RRCID -> 220277		COMPL. DATE 06/06/2006			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7455 - 7746			
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	5 1	107 3	N	81	113	1	37
						89 9						
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	5 1	98 3	N	94	86	1	45
						103 9						
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						

CHILDRESS "B"		WELL #: 504		RRCID -> 220304		COMPL. DATE 06/07/2006			TOTAL DEPTH 8474 PERF. 7422 - 7797			
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	10 1	206 3	N	-0-			32
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	10 1	206 3	N	-0-			32
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

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
P. L. CHILDRESS "E" WELL #: 6 RRCID -> 220575 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7487 - 8433

M O	ALLOW 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
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	19	1	395	3	N	-0-			34
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	16	1	322	3	N	-0-			34
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

LAUFFER WELL #: 1313 RRCID -> 220576 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8114 - 8230

08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	24	1	492	3	N	-0-			55
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	23	1	476	3	N	-0-			55
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

HEMPHILL WELL #: 2404 RRCID -> 220578 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7351 - 8293

08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	19	1	389	3	Y	3			19
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	20	1	405	3	Y	1			20
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			8

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 507 RRCID -> 220635 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7507 - 7718

08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	261	3	Y	1			43
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	Y	-0-			43
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

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 1802 RRCID -> 220640 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7478 - 7762

08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-			42
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-			42
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-

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 424 RRCID -> 220641 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7546 - 7783

08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	Y	-0-			53
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	17	1	347	3	Y	-0-			53
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

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 1218		RRCID -> 221369		COMPL. DATE 08/22/2006			TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8358 - 8390		
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	
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	26 1	537 3	N	24		65
						26 9					
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	10 1	205 3	N	-0-		65
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

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1009		RRCID -> 221493		COMPL. DATE 08/15/2006			TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7386 - 7556		
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	7 1	155 3	N	-0-		28
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7 1	151 3	N	-0-		28
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-		-0-

ROUSSELOT "A"		WELL #: 1006		RRCID -> 221498		COMPL. DATE 08/30/2006			TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7228 - 7529		
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	27 1	562 3	Y	1		76
						1 9					
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	26 1	535 3	Y	-0-		76
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		76
						1 9					

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 717		RRCID -> 221509		COMPL. DATE 08/23/2006			TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7475 - 7812		
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	7 1	154 3	Y	-0-		-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7 1	148 3	Y	-0-		-0-
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-

CHILDRESS "B"		WELL #: 502		RRCID -> 221511		COMPL. DATE 08/16/2006			TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7423 - 7686		
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	8 1	173 3	N	-0-		29
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	8 1	166 3	N	-0-		29
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

BAILEY, J. R. EST. "B"		WELL #: 420		RRCID -> 221524		COMPL. DATE 08/29/2006			TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7502 - 7768		
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5 1	97 3	Y	-0-		27
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5 1	96 3	Y	-0-		27
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-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
LAUFFER		WELL #: 1317		RRCID -> 221760		COMPL. DATE 08/08/2006			TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7468 - 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	
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	N	-0-	38
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-	38
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

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 709		RRCID -> 221918		COMPL. DATE 07/24/2006			TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7468 - 7710			
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	3	Y	-0-	9
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	15	1	306	3	Y	-0-	9
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

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 605		RRCID -> 221920		COMPL. DATE 07/11/2006			TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7506 - 7699			
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	15	1	311	3	Y	1	42
						1	9					
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	304	3	Y	1	43
						1	9					
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	304	3	Y	1	44
						1	9					
11	330 N	321	-0-	-9	-0-	13	1	308	3	Y	-0-	44
*12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	13	1	312	3	Y	-0-	44
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	295	3	Y	1	43
						1	9					

BAILEY		WELL #: 415		RRCID -> 221929		COMPL. DATE 07/05/2006			TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7490 - 7683			
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	Y	-0-	55
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	Y	-0-	55
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-	52

BAILEY		WELL #: 150		RRCID -> 221931		COMPL. DATE 07/19/2006			TOTAL DEPTH 7909 PERF. 7528 - 7722			
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13
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

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
BAILEY		WELL #: 418		RRCID -> 221932		COMPL. DATE 07/25/2006			TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7523 - 7558			
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	* EOM BALANCE
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-	21
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-	21
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-	13

ROUSSELOT		WELL #: 1508		RRCID -> 222605		COMPL. DATE 09/05/2006			TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8283 - 8413			
08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	36	1	755	3	N	-0-	32
09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	36	1	727	3	N	-0-	32
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-	16

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 808		RRCID -> 222614		COMPL. DATE 09/12/2006			TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7519 - 7863			
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	Y	-0-	-0-
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	Y	-0-	-0-
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-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 513		RRCID -> 222616		COMPL. DATE 09/13/2006			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7536 - 7751			
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	Y	-0-	43
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	Y	-0-	43
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	Y	-0-	43
11	210 N	176	-0-	-34	-0-	7	1	169	3	Y	-0-	43
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	3	Y	-0-	43
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	Y	-0-	43

ROUSSELOT		WELL #: 4607		RRCID -> 222619		COMPL. DATE 09/18/2006			TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7260 - 7522			
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	N	-0-	19
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-	19
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-	19
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	N	-0-	19
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-	19
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-	19

ROUSSELOT		WELL #: 1325		RRCID -> 222627		COMPL. DATE 09/26/2006			TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8128 - 8184			
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	3	N	-0-	16
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	3	N	-0-	16
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	3	N	-0-	16
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	17	1	401	3	N	-0-	16
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	16	1	383	3	N	-0-	16
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	3	N	-0-	16

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
CHILDRESS, P. L.		WELL #: 613		RRCID -> 222629		COMPL. DATE 09/19/2006			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7422 - 7824			
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	
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	N	-0-	14
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	N	-0-	14
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	N	-0-	14
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	2	1	50	3	N	-0-	14
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	N	-0-	14
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-	14

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 520		RRCID -> 224159		COMPL. DATE 10/31/2006			TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7496 - 7732			
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	Y	-0-	7
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	3	Y	-0-	7
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	3	Y	-0-	7
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	11	1	255	3	Y	-0-	7
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	11	1	265	3	Y	7	14
						8	9					
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	3	Y	-0-	14

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 315		RRCID -> 224161		COMPL. DATE 10/10/2006			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7467 - 7621			
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	29	1	603	3	Y	2	65
						2	9					
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	21	1	422	3	Y	1	66
						1	9					
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	21	1	422	3	Y	5	61 1 10
						6	9					
11	480 N	419	-0-	-61	-0-	17	1	400	3	Y	2	12
						2	9					
12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	29	1	668	3	Y	1	13
						1	9					
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	27	1	565	3	Y	6	19
						7	9					

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 309X		RRCID -> 224190		COMPL. DATE 10/24/2006			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7485 - 7587			
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	Y	-0-	25
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	Y	-0-	25
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

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 307		RRCID -> 224191		COMPL. DATE 10/04/2006			TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7475 - 7652			
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	36	1	742	3	Y	-0-	14
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	33	1	681	3	Y	-0-	14
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
						1	9					
12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	28	1	643	3	Y	6	21
						7	9					
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	28	1	603	3	Y	1	21
						1	9					

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 711		RRCID -> 224429		COMPL. DATE 11/21/2006			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7443 - 7643			
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-	10
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-	10
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

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
BAILEY		WELL #: 319		RRCID -> 224456		COMPL. DATE 11/14/2006			TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7526 - 7751		
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
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	14 1	281 3	Y	1		37
						1 9					
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	12 1	252 3	Y	1		38
						1 9					
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	12 1	252 3	Y	3		41
						3 9					
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
						3 9					

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 823		RRCID -> 224624		COMPL. DATE 11/15/2006			TOTAL DEPTH 8178 PERF. 7676 - 7871		
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6 1	116 3	Y	-0-		34
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7 1	136 3	Y	2		36
						2 9					
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7 1	136 3	Y	3		39
						3 9					
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

CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 1006		RRCID -> 224817		COMPL. DATE 10/09/2006			TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8405 - 8425		
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	15 1	305 3	N	-0-		42
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	14 1	289 3	N	-0-		42
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

P. L. CHILDRESS "C"		WELL #: 903		RRCID -> 224823		COMPL. DATE 10/25/2006			TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7472 - 7792		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
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

CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 1213		RRCID -> 224834		COMPL. DATE 10/18/2006			TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7506 - 7804		
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	8 1	174 3	N	-0-		5
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	10 1	209 3	N	-0-		5
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

CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 1007		RRCID -> 226767		COMPL. DATE 01/02/2007			TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7441 - 7788		
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	9 1	188 3	N	-0-		26
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	16 1	318 3	N	-0-		26
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

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523													
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 712		RRCID -> 226783		COMPL. DATE 01/30/2007			TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7461 - 7818						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	21	1	436	3	Y	-0-				20
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	20	1	408	3	Y	-0-				20
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

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 606X		RRCID -> 226784		COMPL. DATE 01/23/2007			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7519 - 7844						
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	-0-				37
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	Y	-0-				37
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

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 718		RRCID -> 227483		COMPL. DATE 02/13/2007			TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7474 - 7807						
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	Y	-0-				8
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	Y	-0-				8
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-				-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 505		RRCID -> 227486		COMPL. DATE 02/27/2007			TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7493 - 7820						
08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	31	1	635	3	Y	11				36
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	30	1	622	3	Y	9				45
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	30	1	622	3	Y	11				56
11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	27	1	636	3	Y	9				65
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	27	1	637	3	Y	2				67
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	26	1	555	3	Y	8				75

CHILDRESS, P. L. "G"		WELL #: 1008		RRCID -> 227852		COMPL. DATE 05/20/2011			TOTAL DEPTH 7977 PERF. 4162 - 7769						
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	25	1	521	3	N	-0-				71
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	N	-0-				71
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

CHILDRESS "B"		WELL #: 505		RRCID -> 227899		COMPL. DATE 03/06/2007			TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7487 - 7717						
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	-0-				58
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	N	-0-				58
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

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 905 RRCID -> 227907 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 7434 - 7808														
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	58	3	N	-0-	3
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	54	3	N	-0-	3
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	54	3	N	-0-	3
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	-0-		2	1	47	3	N	-0-	3
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	36	3	N	-0-	3
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	20	3	N	-0-	3

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 512 RRCID -> 228946 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7496 - 7730														
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	130	3	Y	-0-	26
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	129	3	Y	-0-	26
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	129	3	Y	-0-	26
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	117	3	Y	-0-	26
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	124	3	Y	-0-	26
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	109	3	Y	-0-	26

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 415 RRCID -> 228952 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7542 - 7793														
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	342	3	Y	-0-	20
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	347	3	Y	-0-	20
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	347	3	Y	-0-	20
11	360 N	346	-0-	-14	-0-	-0-		14	1	332	3	Y	-0-	20
*12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	343	3	Y	-0-	20
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	279	3	Y	-0-	-0-

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 416 RRCID -> 228953 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7536 - 7744														
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	381	3	Y	-0-	-0-
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	402	3	Y	-0-	-0-
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	402	3	Y	-0-	-0-
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	398	3	Y	-0-	-0-
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	356	3	Y	-0-	-0-
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	497	3	Y	-0-	-0-

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 412 RRCID -> 228955 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7527 - 7759														
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	150	3	Y	-0-	18
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	172	3	Y	-0-	18
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	172	3	Y	-0-	18
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	187	3	Y	-0-	18
*12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	151	3	Y	-0-	18
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	152	3	Y	-0-	17

ROUSSELOT WELL #: 1326 RRCID -> 231052 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7486 - 7538														
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	194	3	N	-0-	-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	120	3	N	-0-	-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	120	3	N	-0-	-0-
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	305	3	N	-0-	-0-
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	192	3	N	-0-	-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	95	3	N	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 BAILEY, J. R. EST. "B" WELL #: 413 RRCID -> 231064 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7519 - 7761

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
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	14	1 283 3	Y	-0-		40
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	13	1 266 3	Y	-0-		40
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		41
						2	9				

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 536 RRCID -> 232566 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7494 - 7742

08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	16	1 331 3	Y	-0-		28
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	16	1 323 3	Y	-0-		28
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

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 311 RRCID -> 232569 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7464 - 7761

08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	13	1 279 3	Y	-0-		35
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	14	1 278 3	Y	-0-		35
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

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1004 RRCID -> 232573 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7452 - 7802

08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1 100 3	N	-0-		28
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	14	1 277 3	N	-0-		28
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

BAILEY WELL #: 230 RRCID -> 232575 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7461 - 7852

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

BAILEY WELL #: 152 RRCID -> 232577 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7553 - 7768

08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	36	1 741 3	Y	-0-		38
09	733 N	733	-0-	-0-	-0-	34	1 698 3	Y	1		39
						1	9				
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		39
						6	9				

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523													
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 720		RRCID -> 232579		COMPL. DATE 08/14/2007			TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7490 - 7828						
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)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 3	Y	-0-						41
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 3	Y	-0-						41
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-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 713		RRCID -> 232642		COMPL. DATE 07/17/2007			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7461 - 7816						
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	9 1	188 3	Y	-0-						5
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6 1	121 3	Y	-0-						5
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-						4

BAILEY		WELL #: 153		RRCID -> 233292		COMPL. DATE 11/26/2007			TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7507 - 7710						
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	Y	-0-						32
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	Y	-0-						32
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

BAILEY		WELL #: 232		RRCID -> 233293		COMPL. DATE 09/04/2007			TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7448 - 7630						
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	18 1	368 3	Y	3						74
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	18 1	366 3	Y	3						77
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	18 1	366 3	Y	4						81
11	390 N	266	-0-	-124	-0-	11 1	253 3	Y	2						83
*12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	16 1	375 3	Y	1						84
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	16 1	338 3	Y	2						63

BAILEY		WELL #: 237		RRCID -> 233294		COMPL. DATE 09/26/2007			TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7498 - 7775						
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	5 1	111 3	Y	-0-						25
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	10 1	198 3	Y	-0-						25
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-						24

BAILEY		WELL #: 408		RRCID -> 233295		COMPL. DATE 09/12/2007			TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7484 - 7638						
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7 1	143 3	Y	-0-						21
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7 1	139 3	Y	-0-						21
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-						19

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 1803		RRCID -> 234277		COMPL. DATE 10/30/2007			TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7678 - 7768			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	Y	-0-	35
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	-0-	35
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

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 818		RRCID -> 234278		COMPL. DATE 10/27/2007			TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7515 - 7743			
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-	3
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-	3
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

CHILDRESS		WELL #: 1604		RRCID -> 234280		COMPL. DATE 10/28/2007			TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7727 - 7764			
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	N	29	78
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	32	9					
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	N	-0-	38
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	N	5	43
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	6	9					
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	257	3	N	3	46
						3	9					
						11	1	254	3	N	4	50
						4	9					
						11	1	233	3	N	8	58
						9	9					

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 1809		RRCID -> 234282		COMPL. DATE 10/02/2007			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7696 - 7735			
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	3	Y	-0-	17
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	3	Y	-0-	17
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

BAILEY		WELL #: 326		RRCID -> 234283		COMPL. DATE 10/09/2007			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7523 - 7771			
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	Y	-0-	45
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	-0-	45
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-	41

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 805		RRCID -> 234910		COMPL. DATE 10/27/2007			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7487 - 7706			
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	Y	-0-	13
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	Y	-0-	13
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-	12

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523											
BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 1810		RRCID -> 237564		COMPL. DATE 11/13/2007			TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7493 - 7784				
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56
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

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 610		RRCID -> 238433		COMPL. DATE 12/19/2007			TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7518 - 7846				
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131 3	Y	-0-			19
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120 3	Y	-0-			19
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			19
						1	9						

P. L. CHILDRESS "G"		WELL #: 1021		RRCID -> 238444		COMPL. DATE 12/04/2007			TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7432 - 7777				
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	382 3	N	-0-			16
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	18	1	373 3	N	1			17
						1	9						
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
						1	9						

BAILEY		WELL #: 238		RRCID -> 238630		COMPL. DATE 12/26/2007			TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7490 - 7741				
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117 3	Y	-0-			33
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	92 3	Y	1			34
						1	9						
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			33
						1	9						

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 1905		RRCID -> 239767		COMPL. DATE 01/04/2008			TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7548 - 7803				
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	187 3	Y	15			15
						17	9						
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	9	1	194 3	Y	27			42
						30	9						
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						

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 807		RRCID -> 239769		COMPL. DATE 01/15/2008			TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7402 - 7508					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4 1	89 3	Y	-0-		-0-			9
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4 1	87 3	Y	-0-		-0-			9
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4 1	87 3	Y	-0-		-0-			9
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4 1	90 3	Y	-0-		-0-			9
*12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4 1	94 3	Y	-0-		-0-			9
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4 1	93 3	Y	-0-		-0-			8

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 804		RRCID -> 239771		COMPL. DATE 01/08/2008			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7475 - 7722					
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	27 1	560 3	Y	-0-		-0-			-0-
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	26 1	540 3	Y	13					13
						14 9								
10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	26 1	540 3	Y	6					19
						7 9								
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	24 1	546 3	Y	-0-		-0-			19
12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	23 1	545 3	Y	7					26
						8 9								
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	23 1	496 3	Y	-0-		-0-			26

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 534		RRCID -> 240780		COMPL. DATE 11/20/2007			TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7488 - 7717					
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	27 1	562 3	Y	-0-		-0-			22
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	27 1	544 3	Y	-0-		-0-			22
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	27 1	544 3	Y	23					45
						25 9								
11	570 N	569	-0-	-1	-0-	24 1	545 3	Y	-0-		-0-			45
12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	24 1	552 3	Y	-0-		-0-			45
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	24 1	505 3	Y	-0-		-0-			45

BAILEY		WELL #: 327		RRCID -> 240945		COMPL. DATE 02/09/2008			TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7521 - 7765					
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-		-0-			27
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1 1	29 3	Y	-0-		-0-			27
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1 1	29 3	Y	-0-		-0-			27
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5 1	108 3	Y	-0-		-0-			27
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	4 1	97 3	Y	-0-		-0-			27
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	3 1	73 3	Y	-0-		-0-			27

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 514		RRCID -> 240949		COMPL. DATE 02/18/2008			TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7498 - 7709					
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	5 1	109 3	Y	1					13
						1 9								
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5 1	100 3	Y	-0-		-0-			13
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5 1	100 3	Y	1					14
						1 9								
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5 1	108 3	Y	1					15
						1 9								
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	4 1	100 3	Y	1					16
						1 9								
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5 1	96 3	Y	-0-		-0-			16

 OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 BAILEY, J. R. "A" WELL #: 821 RRCID -> 240950 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7658 - 7863

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	31	1	640	3	Y	1			37
						1	9							
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	26	1	540	3	Y	8			45
						9	9							
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	26	1	540	3	Y	3			48
						3	9							
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	28	1	655	3	Y	6	42	1	12
						7	9							
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	29	1	678	3	Y	3			15
						3	9							
01	741 N	741	-0-	-0-	-0-	33	1	708	3	Y	-0-			15

 BAILEY, J. R. "A" WELL #: 612 RRCID -> 241395 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7512 - 7822

08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	Y	-0-			24
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	Y	-0-			24
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-			-0-

 BAILEY, J. R. "A" WELL #: 621 RRCID -> 241410 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7508 - 7711

08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	Y	-0-			25
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	Y	-0-			25
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

 ROUSSELOT WELL #: 1516 RRCID -> 242581 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8300 - 8320

08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	37	1	760	3	N	-0-			57
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	3	N	-0-			57
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

 HEMPHILL WELL #: 2403 RRCID -> 242632 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7295 - 7657

08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	Y	3			19
						3	9							
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	Y	1			20
						1	9							
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	Y	2			22
						2	9							
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	22	1	511	3	Y	5			27
						6	9							
*12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	24	1	559	3	Y	4	17	1	14
						4	9							
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	22	1	473	3	Y	4			8
						4	9							

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 313		RRCID -> 242635		COMPL. DATE 07/30/2008			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8567 - 8578		
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	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	283	3	Y	29
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	Y	29
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	Y	29
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	13	1	298	3	Y	29
*12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	12	1	287	3	Y	29
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	Y	28

BAILEY		WELL #: 246		RRCID -> 242636		COMPL. DATE 07/28/2008			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7502 - 7648		
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	3	Y	42
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	3	Y	42
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	3	Y	42
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	Y	42
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	12	1	274	3	Y	42
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	3	Y	42

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 537		RRCID -> 242637		COMPL. DATE 07/11/2008			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8515 - 8762		
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	16	1	343	3	Y	29
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	3	Y	29
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				

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 423		RRCID -> 242639		COMPL. DATE 07/01/2008			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7527 - 7791		
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	29	1	597	3	Y	18
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	33	1	673	3	Y	18
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				

CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 1009		RRCID -> 242750		COMPL. DATE 08/16/2008			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8562 - 8621		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	25	1	519	3	N	20
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

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 806		RRCID -> 242751		COMPL. DATE 07/04/2008			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8636 - 8792		
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	Y	28
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	Y	28
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

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT							
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523														
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 522		RRCID -> 244862		COMPL. DATE 07/01/2008			TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7517 - 7753							
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
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	Y	-0-					24
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					24
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					24
11	60 N	8	-0-	-52	-0-	8	3			Y	-0-					24
*12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-	6	1			18
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-

ROUSSELOT		WELL #: 1316		RRCID -> 245811		COMPL. DATE 08/05/2008			TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8116 - 8414							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CHILDRESS, P. L. "G"		WELL #: 1016		RRCID -> 246299		COMPL. DATE 10/02/2008			TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7387 - 8686							
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	382	3	N	-0-					10
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	20	1	411	3	N	-0-					10
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	20	1	411	3	N	-0-					10
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	16	1	380	3	N	-0-					10
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	17	1	393	3	N	-0-					10
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	18	1	372	3	N	-0-					10

CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 1005		RRCID -> 246300		COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7476 - 8868							
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					15
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	N	-0-					15
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	N	-0-					15
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	11	1	249	3	N	-0-					15
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	257	3	N	-0-					15
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	362	3	N	-0-					15

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 312		RRCID -> 246301		COMPL. DATE 08/30/2008			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7461 - 7646							
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					13
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	Y	-0-					13
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	Y	-0-					13
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	3	Y	-0-					13
*12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	Y	-0-					13
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 908		RRCID -> 246302		COMPL. DATE 09/08/2008			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7442 - 7681							
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-					33
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-					33
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-					33
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	11	1	248	3	N	-0-					33
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	173	3	N	-0-					33
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	N	-0-					33

BAILEY		WELL #: 243		RRCID -> 246321		COMPL. DATE 09/16/2008			TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7486 - 7628							
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	Y	-0-					34
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	3	Y	-0-					34
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	3	Y	-0-					34
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	11	1	262	3	Y	-0-					34
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	13	1	304	3	Y	-0-					34
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	12	1	262	3	Y	-0-					34

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 826		RRCID -> 254952		COMPL. DATE 12/08/2009			TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7680 - 7741					
M O	ALLOW 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
08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	31	1	643	3	Y	-0-			42
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	25	1	507	3	Y	3			45
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	25	1	507	3	Y	1			46
11	917 N	917	-0-	-0-	-0-	38	1	879	3	Y	-0-	43	1	3
12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	36	1	839	3	Y	-0-			3
01	741 N	741	-0-	-0-	-0-	33	1	708	3	Y	-0-			3
CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 910		RRCID -> 254955		COMPL. DATE 12/15/2009			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7437 - 7486					
08	646 N	646	-0-	-0-	-0-	29	1	613	3	N	4			49
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	29	1	596	3	N	-0-			49
10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	29	1	596	3	N	7			56
11	630 N	627	-0-	-3	-0-	26	1	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
HEMPHILL		WELL #: 2405		RRCID -> 255550		COMPL. DATE 01/19/2010			TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7302 - 8550					
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	21	1	442	3	Y	3			19
09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	32	1	646	3	Y	1			20
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			8
CHILDRESS, P. L. "G"		WELL #: 1022		RRCID -> 255551		COMPL. DATE 01/12/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7420 - 7496					
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	19	1	395	3	N	-0-			60
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	19	1	396	3	N	-0-			60
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-			24
CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 1220		RRCID -> 256172		COMPL. DATE 02/23/2010			TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7489 - 7666					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-			28
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-			24

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523											
ROUSSELOT		WELL #: 1517		RRCID -> 256173		COMPL. DATE 02/16/2010			TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7342 - 8316				
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	
08		461 N	461	-0-	-0-	-0-	21	1	440	3	N	-0-	53
09		319 N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	3	N	-0-	53
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

CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 1008		RRCID -> 256784		COMPL. DATE 03/17/2010			TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7437 - 7780				
08		69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-	16
09		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-	16
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

CHILDRESS "B"		WELL #: 501		RRCID -> 256785		COMPL. DATE 03/29/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7630 - 7682				
08		826 N	826	-0-	-0-	-0-	38	1	782	3	N	5	21
							6	9					
09		818 N	818	-0-	-0-	-0-	38	1	768	3	N	11	32
							12	9					
10		810 N	810	-0-	-0-	-0-	38	1	768	3	N	4	36
							4	9					
11		806 N	806	-0-	-0-	-0-	33	1	770	3	N	3	39
							3	9					
12		825 N	825	-0-	-0-	-0-	33	1	780	3	N	11	50
							12	9					
01		750 N	750	-0-	-0-	-0-	34	1	716	3	N	-0-	19
											31	1	

CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 909		RRCID -> 256786		COMPL. DATE 03/17/2010			TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7464 - 7828				
08		378 N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	348	3	N	12	32
							13	9					
09		479 N	479	-0-	-0-	-0-	22	1	457	3	N	-0-	32
10		480 N	480	-0-	-0-	-0-	22	1	457	3	N	1	33
							1	9					
11		483 N	483	-0-	-0-	-0-	20	1	461	3	N	2	35
							2	9					
12		495 N	495	-0-	-0-	-0-	20	1	472	3	N	3	38
							3	9					
01		453 N	453	-0-	-0-	-0-	20	1	433	3	N	-0-	38

CHILDRESS, P. L. "F"		WELL #: 1601		RRCID -> 256787		COMPL. DATE 03/10/2010			TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7516 - 8370				
08		479 N	479	-0-	-0-	-0-	22	1	457	3	N	-0-	70
09		384 N	384	-0-	-0-	-0-	18	1	366	3	N	-0-	70
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
											53	1	

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 425 RRCID -> 256810 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7683 - 7758

M O	ALLOW 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
08	754 N	754	-0-	-0-	-0-	35	1	719	3	Y	-0-			6
09	856 N	856	-0-	-0-	-0-	40	1	809	3	Y	6			12
						7	9							
10	853 N	853	-0-	-0-	-0-	40	1	809	3	Y	4			16
						4	9							
11	828 N	828	-0-	-0-	-0-	34	1	794	3	Y	-0-			16
12	738 N	738	-0-	-0-	-0-	30	1	708	3	Y	-0-			16
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	32	1	677	3	Y	11			27
						12	9							

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 1207 RRCID -> 257170 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7500 - 7798

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	3	N	-0-			12
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-	5	1	96	3	N	-0-			12

HEMPHILL WELL #: 2406 RRCID -> 257313 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8374 - 8570

08	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	82	1	1716	3	Y	3			19
						3	9							
09	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	73	1	1502	3	Y	1			20
						1	9							
10	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	73	1	1502	3	Y	2			22
						2	9							
11	1650 N	1239	-0-	-411	-0-	51	1	1182	3	Y	5			27
						6	9							
*12	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	44	1	1033	3	Y	4	17	1	14
						4	9							
01	835 N	835	-0-	-0-	-0-	37	1	794	3	Y	4			8
						4	9							

CHILDRESS, P. L. WELL #: 605 RRCID -> 258468 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 7696 - 7748

08	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	56	1	1163	3	N	25			49
						28	9							
09	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	52	1	1072	3	N	11			60
						12	9							
10	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	52	1	1072	3	N	1			61
						1	9							
11	1200 N	1113	-0-	-87	-0-	46	1	1065	3	N	2	63	1	-0-
						2	9							
12	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	45	1	1055	3	N	2			2
						2	9							
01	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	48	1	1024	3	N	-0-			2

CHILDRESS, P. L. "F" WELL #: 1606 RRCID -> 259160 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8340 - 8354

08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	3	N	-0-			39
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	15	1	307	3	N	2			41
						2	9							
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

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523		WELL #: 618		RRCID -> 259163	COMPL. DATE 04/06/2010	TOTAL DEPTH 8980	PERF. 7732	- 8652	
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
08	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	103 1	2142 3	N	37		63
09	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	41 9	2061 3	N	7	60 1	10
10	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	101 1	2061 3	N	6		16
11	2220 N	1609	-0-	-611	-0-	8 9	1535 3	N	7		23
12	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	66 1	1491 3	N	7		30
01	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	64 1	1449 3	N	15		45
						8 9					
						68 1					
						17 9					

BAILEY		WELL #: 234		RRCID -> 263256		COMPL. DATE 06/15/2011			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7496 - 7626		
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	20 1	407 3	Y	1		49
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	1 9	401 3	Y	2		51
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	20 1	401 3	Y	2		53
11	420 N	381	-0-	-39	-0-	2 9	364 3	Y	1		54
*12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	16 1	420 3	Y	1		55
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	18 1	369 3	Y	2		56
						1 9					
						17 1					
						2 9					

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 810		RRCID -> 263293		COMPL. DATE 05/24/2011			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7485 - 7713		
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	13 1	265 3	Y	-0-		55
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	12 1	254 3	Y	-0-		55
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	12 1	254 3	Y	3		58
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	3 9	308 3	Y	-0-		58
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	13 1	288 3	Y	22		80
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	12 1	264 3	Y	-0-		80
						12 1					

DAVIDSON		WELL #: 3406		RRCID -> 263303		COMPL. DATE 07/24/2011			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7893 - 7934		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

LAUFFER		WELL #: 1306		RRCID -> 263326		COMPL. DATE 08/01/2011			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7389 - 8269		
08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	40 1	824 3	N	-0-		165
09	867 N	867	-0-	-0-	-0-	37 1	757 3	N	66	66 1	165
10	802 N	802	-0-	-0-	-0-	73 9	757 3	N	7		172
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	37 1	770 3	N	8		180
*12	857 N	857	-0-	-0-	-0-	8 9	815 3	N	6		186
01	709 N	709	-0-	-0-	-0-	33 1	675 3	N	2		173
						9 9					
						35 1					
						7 9					
						32 1					
						2 9					

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523														
CHANDLER "44"		WELL #: 4403		RRCID -> 284750		COMPL. DATE 06/07/2011		TOTAL DEPTH 8980 PERF. 3540 - 6133								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
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	180 N	180	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	N	62					134
						68	9									

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								
08	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					43
09	120 #	113	-0-	-7	-0-	111	3	2	9	Y	2					45
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

RED STAG OPERATING, LLC		697118		RRCID -> 108647		COMPL. DATE 09/09/1983		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6400 - 6483								
CHANDLER, E. H.		WELL #: A 9														
08	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
09	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
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 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAGGETT 44		WELL #: 4		RRCID -> 156352		COMPL. DATE 10/19/1995		TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6527 - 6563								
08	527 #	426	-0-	-101	-0-	406	3	20	9	Y	18	20	1			31
09	510 #	421	-0-	-89	-0-	408	3	13	9	Y	12	10	1			33
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

THOMPSON 47		WELL #: 9		RRCID -> 203426		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6492 - 6555								
08	1503 R	1503	-0-	-0-	-0-	1489	3	14	9	N	13	15	1			17
09	1426 R	1426	-0-	-0-	-0-	1417	3	9	9	N	8	7	1			18
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

THOMPSON 50		WELL #: 2		RRCID -> 204578		COMPL. DATE 12/11/2003		TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6439 - 6473								
08	899 #	805	-0-	-94	-0-	794	3	11	9	Y	10	10	1			1
09	840 #	816	-0-	-24	-0-	809	3	7	9	Y	6	5	1			2
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

OZONA, NW. (CANYON)		//CONT.//		67999 333	ASSOCIATED		49B		CNTY: CROCKETT				
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.//		697118									
CHANDLER, E. H. OIL UNIT -B-		WELL #:		1	RRCID ->	210601	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	6481 -	6632
M	O	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

08		434 #	357	-0-	-77	-0-	350 2	7 9	Y	6	34 1		34
09		420 #	340	-0-	-80	-0-	340 2		Y	-0-			34
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 #	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT			53

HAGELSTEIN		WELL #:		1	RRCID ->	290715	COMPL. DATE	05/11/1982	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6776 -	6806
08		62 #	61	-0-	-1	-0-	61 3		N	-0-			70
09		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			70
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

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		WELL #:		4R	RRCID ->	208391	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6706 -	6760
*06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*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-

BAGGETT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	208393	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6889 -	6917
*06		720 #	556	-0-	-164	-0-	545 2	11 9	N	10			69
*07		744 #	557	-0-	-187	-0-	549 2	8 9	N	7			76
*08		679 R	679	-0-	-0-	-0-	659 2	20 9	N	18			94
*09		554 R	554	-0-	-0-	-0-	541 2	13 9	N	12	68 1		38
*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

BAGGETT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	215504	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	6955	PERF.	6795 -	6819
*06		896 R	896	-0-	-0-	-0-	878 2	18 9	N	16			109
*07		847 R	847	-0-	-0-	-0-	835 2	12 9	N	11			120
*08		1033 R	1033	-0-	-0-	-0-	1002 2	31 9	N	28			148
*09		918 R	918	-0-	-0-	-0-	898 2	20 9	N	18	106 1		60
*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

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

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
08	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	1		N	-0-			26
09	90 #	78	-0-	-12	-0-	78	1		N	-0-			26
10	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	1		N	-0-			26
11	90 #	78	-0-	-12	-0-	78	1		N	-0-			26
12	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	1		N	-0-			26
01	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	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

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
08	31 #	4	-0-	-27	-0-	4	3		N	-0-			-0-
09	30 #	5	-0-	-25	-0-	5	3		N	-0-			-0-
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-

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

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
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OZONA, SW. (CLEAR FORK 3250) //CONT.// 68002 384 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
HELMBING 17 WELL #: 3C RRCID -> 153845 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 3269 - 3279												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HELMBING 18 WELL #: 5 RRCID -> 212013 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 3602 - 6814												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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												
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

OZONA, SW. (STRAWN) 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050												
HENDERSON TRUST X WELL #: 4101 RRCID -> 147205 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9093 PERF. 8681 - 881												
08	1333 N	1323	-0-	-10	-0-	1323	2			Y	-0-	-0-
09	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-	-0-
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-

HENDERSON TRUST "X" WELL #: 3701 RRCID -> 153237 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8476 - 8650												
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-	-0-
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-	-0-
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-

RED STAG OPERATING, LLC 697118												
HENDERSON, JOHN W. III "C" WELL #: 3 RRCID -> 068303 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 9592 PERF. N/A												
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118												
HENNDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 14 L RRCID -> 097074 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9282 - 9627												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

VADA BEAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 132185 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9180 - 9346												
08	589 N	417	-0-	-172	-0-	417	3			N	-0-	-0-
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-	-0-
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-

HENNDERSON, JOHN W. III L WELL #: 34 L RRCID -> 133700 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9218 - 9383												
08	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2492	3	6	9	N	5	59
09	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2700	3	6	9	N	5	64
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	-0-	3141	3	2	9	N	2	74

HENNDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 35 L RRCID -> 135032 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9353 - 9429												
08	2542 X	2212	-0-	-330	-0-	2212	3			Y	-0-	-0-
09	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			Y	-0-	-0-
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-

HENNDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 41 RRCID -> 140952 COMPL. DATE 02/06/1992 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9316 - 9388												
08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-	-0-
09	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-	-0-
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-

HENNDERSON TRUST "DD" WELL #: 2301L RRCID -> 142509 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8844 - 8935												
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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-

HENNDERSON WELL #: 2402RL RRCID -> 142514 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8776 - 9045												
08	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	3			Y	-0-	-0-
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-	-0-
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-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.// 68002 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118									
HENDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2401ML		RRCID -> 142864	COMPL. DATE 08/20/1992	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 9286	- 9330			
M	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
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

HENDERSON TRUST "BB"		WELL #: 2701ST		RRCID -> 142865	COMPL. DATE 09/16/1992	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 8885	- 9113			
08	558 N	461	-0-	-97	-0-	461 3		N	-0-		-0-
09	480 N	440	-0-	-40	-0-	440 3		N	-0-		-0-
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-

HENDERSON TRUST "DD"		WELL #: 2302L		RRCID -> 142866	COMPL. DATE 10/05/1992	TOTAL DEPTH 9065	PERF. 8813	- 8888			
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

HENDERSON TRUST "OO"		WELL #: 3601ST		RRCID -> 142970	COMPL. DATE 09/24/1992	TOTAL DEPTH 8690	PERF. 8441	- 8510			
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	307 3	3 9	Y	3		25
09	330 N	325	-0-	-5	-0-	325 3		Y	-0-		25
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

HENDERSON TRUST "OO"		WELL #: 3401L		RRCID -> 142973	COMPL. DATE 09/27/1992	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 8840	- 9003			
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

HENDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3301L		RRCID -> 143065	COMPL. DATE 10/27/1992	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8786	- 9168			
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 3 L		RRCID -> 144178	COMPL. DATE 01/30/1993	TOTAL DEPTH 9050	PERF. 8690	- 8894			
08	8 N	4	-0-	-4	-0-	4 3		Y	-0-		-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-		-0-
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-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.//		697118								
HENDERSON TRUST "BB"		WELL #:		2702L	RRCID ->	144182	COMPL. DATE	12/11/1992	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9060 - 9211	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

HENDERSON TRUST "NN"		WELL #:		2402ML	RRCID ->	144199	COMPL. DATE	10/19/1992	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9296 - 9400	
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

HENDERSON TRUST "EE"		WELL #:		3402L	RRCID ->	144201	COMPL. DATE	11/14/1992	TOTAL DEPTH	9125	PERF. 8814 - 9009	
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

HENDERSON		WELL #:		2401L	RRCID ->	144404	COMPL. DATE	11/14/1992	TOTAL DEPTH	9055	PERF. 8724 - 8799	
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

HENDERSON TRUST "EE"		WELL #:		3303L	RRCID ->	144666	COMPL. DATE	02/09/1993	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8814 - 9012	
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

HENDERSON TRUST "GG"		WELL #:		1901L	RRCID ->	144670	COMPL. DATE	01/14/1993	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8703 - 8879	
08		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3	Y	-0-		150
09		450 N	368	-0-	-82	-0-	368	3	Y	-0-		150
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

HENDERSON TRUST "DD"		WELL #:		2304L	RRCID ->	144671	COMPL. DATE	12/11/1992	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8977 - 9076	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.//		697118								
SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #:		2 L	RRCID ->	144722	COMPL. DATE	02/01/1993	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8677 - 8805
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
08	682 N	580	-0-	-102	-0-	580 3		Y	-0-			61
09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3		Y	-0-			61
10	620 N	408	-0-	-212	-0-	408 3		Y	-0-			61
11	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1121 3	3 9	Y	3			64
12	830 N	830	-0-	-0-	-0-	829 3	1 9	Y	1			65
*01	905 N	905	-0-	-0-	-0-	895 3	10 9	Y	9			74

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #:		4 L	RRCID ->	144817	COMPL. DATE	02/08/1993	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8897 - 9075
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

HENDERSON 38-8		WELL #:		3	RRCID ->	146664	COMPL. DATE	08/09/1993	TOTAL DEPTH	8811	PERF.	8477 - 8691
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	146766	COMPL. DATE	09/13/1993	TOTAL DEPTH	8724	PERF.	8313 - 8571
08	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 3		N	-0-			-0-
09	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 3		N	-0-			-0-
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-

HENDERSON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	147308	COMPL. DATE	09/07/1993	TOTAL DEPTH	8709	PERF.	8408 - 8594
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3		N	-0-			-0-
09	330 N	278	-0-	-52	-0-	278 3		N	-0-			-0-
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-

SEALY-HUTCHINS "A"		WELL #:		0902 L	RRCID ->	147561	COMPL. DATE	10/19/1993	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8826 - 8998
08	11 N	2	-0-	-9	-0-	2 3		Y	-0-			13
09	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 3		Y	-0-			13
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

HENDERSON STATE "3"		WELL #:		1 L	RRCID ->	147857	COMPL. DATE	12/20/1993	TOTAL DEPTH	9180	PERF.	8785 - 9078
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.// 68002 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118									
HENDERSON		WELL #: 2404ST		RRCID -> 152148		COMPL. DATE 11/20/1994		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8720 - 8809	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	1550 N	1313	-0-	-237	-0-	1313 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1590 N	1049	-0-	-541	-0-	1049 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1260 N	1172	-0-	-88	-0-	1172 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1891 N	1709	-0-	-182	-0-	1709 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HENDERSON		WELL #: 2405		RRCID -> 152499		COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8590 - 8791	
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HENDERSON TRUST "BB"		WELL #: 2704		RRCID -> 153688		COMPL. DATE 02/17/1995		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	496 N	427	-0-	-69	-0-	427 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	420 N	327	-0-	-93	-0-	327 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	465 N	316	-0-	-149	-0-	316 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	403 N	387	-0-	-16	-0-	387 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HENDERSON TRUST NN		WELL #: 2407M		RRCID -> 153691		COMPL. DATE 03/01/1995		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-

HENDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2404M		RRCID -> 154253		COMPL. DATE 03/24/1995		TOTAL DEPTH 9685		PERF. 9283 - 9574	
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HENDERSON TRUST "GG"		WELL #: 1903 L		RRCID -> 154420		COMPL. DATE 02/05/1995		TOTAL DEPTH 9004		PERF. 8665 - 8899	
08	310 N	237	-0-	-73	-0-	237 3	Y	-0-	-0-	4	4
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3	Y	-0-	-0-	4	4
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3	Y	-0-	-0-	4	4
11	240 N	169	-0-	-71	-0-	169 3	Y	-0-	-0-	4	4
12	310 N	165	-0-	-145	-0-	165 3	Y	-0-	-0-	4	4
01	279 N	231	-0-	-48	-0-	231 3	Y	-0-	-0-	4	4

HENDERSON		WELL #: 2407		RRCID -> 155437		COMPL. DATE 06/29/1995		TOTAL DEPTH 9073		PERF. 8786 - 8876	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
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-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.// 68002 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118									
HENDERSON TRUST GG		WELL #: 1904		RRCID -> 155440		COMPL. DATE 06/22/1995		TOTAL DEPTH 9107		PERF. 8755 - 9042	
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
08	248 N	238	-0-	-10	-0-	238 3	N	-0-			-0-
09	240 N	183	-0-	-57	-0-	183 3	N	-0-			-0-
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-

HENDERSON TRUST "00"		WELL #: 3604		RRCID -> 155454		COMPL. DATE 08/20/1995		TOTAL DEPTH 8606		PERF. 8316 - 8509	
08	744 N	616	-0-	-128	-0-	616 3	N	-0-			-0-
09	720 N	656	-0-	-64	-0-	656 3	N	-0-			-0-
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-

HENDERSON		WELL #: 2406		RRCID -> 156308		COMPL. DATE 06/06/1995		TOTAL DEPTH 8925		PERF. 8300 - 8792	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-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-

HENDERSON TRUST EE		WELL #: 3306		RRCID -> 157326		COMPL. DATE 01/24/1996		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8782 - 8945	
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-			5
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-			5
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

MEADOWS RANCH "2"		WELL #: 1		RRCID -> 163254		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7940 - 7960	
08	2697 X	1166	-0-	-1531	-0-	1166 3	N	-0-			151
09	1860 X	1403	-0-	-457	-0-	1403 3	N	-0-			151
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

MEADOWS RANCH "3"		WELL #: 1		RRCID -> 163476		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 7744		PERF. 6108 - 7518	
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3	N	-0-			-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-			-0-
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-

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 7-L		RRCID -> 165673		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 0 - 9141	
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3	Y	-0-			-0-
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	134 3	Y	-0-			-0-
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-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.//		697118											
SEALY HUTCHINS "9"		WELL #:		8	RRCID ->	165777	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	8989	PERF. 6299 - 8817				
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
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

HENDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #:		46	RRCID ->	167040	COMPL. DATE	12/25/1997	TOTAL DEPTH	9751	PERF. 9388 - 9490				
08	852 N	852	-0-	-0-	-0-	851	3	1	9	N	1				99
09	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1050	3	1	9	N	1				100
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

VADA BEAN "A"		WELL #:		7	RRCID ->	167145	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	9730	PERF. 9269 - 9621				
08	558 N	232	-0-	-326	-0-	232	3			N	-0-				-0-
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-				-0-
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-

VADA BEAN "A"		WELL #:		8	RRCID ->	167146	COMPL. DATE	11/30/1997	TOTAL DEPTH	9693	PERF. 9524 - 9552				
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-				-0-
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-				-0-
10	341 N	304	-0-	-37	-0-	304	3			N	-0-				-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-				-0-
12	341 N	183	-0-	-158	-0-	183	3			N	-0-				-0-
01	310 N	229	-0-	-81	-0-	229	3			N	-0-				-0-

HENDERSON TRUST "OO"		WELL #:		3404	RRCID ->	167309	COMPL. DATE	09/28/1997	TOTAL DEPTH	9098	PERF. 8845 - 9074				
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

VADA BEAN "B"		WELL #:		9	RRCID ->	169667	COMPL. DATE	05/08/1998	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9546 - 9840				
08	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1389	3	1	9	N	1				40
09	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1489	3	1	9	N	1				41
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

HENDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #:		55	RRCID ->	180916	COMPL. DATE	11/14/2000	TOTAL DEPTH	9633	PERF. 9246 - 9387				
08	744 N	367	-0-	-377	-0-	367	3			N	-0-				-0-
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-				-0-
10	744 N	426	-0-	-318	-0-	426	3			N	-0-				-0-
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-				-0-
12	465 N	433	-0-	-32	-0-	433	3			N	-0-				-0-
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-				-0-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.// 68002 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT									
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118															
THOMPSON 47		WELL #: 8		RRCID -> 192775		COMPL. DATE 11/12/2002		TOTAL DEPTH 9235 PERF. 8415 - 8465									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-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		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "E"		WELL #: 69		RRCID -> 204569		COMPL. DATE 11/02/2003		TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9293 - 9338									
08		434 N	263	-0-	-171	-0-	263	3			N	-0-					-0-
09		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
10		868 N	366	-0-	-502	-0-	366	3			N	-0-					-0-
11		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
12		465 N	409	-0-	-56	-0-	409	3			N	-0-					-0-
01		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "L"		WELL #: 70		RRCID -> 241326		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 10041 PERF. 9285 - 9626									
08		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
09		2040 N	1268	-0-	-772	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
10		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
11		1530 N	1019	-0-	-511	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
12		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
01		1612 N	1522	-0-	-90	-0-	1522	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #: 72		RRCID -> 242464		COMPL. DATE 12/27/2007		TOTAL DEPTH 10027 PERF. 9474 - 9689									
08		2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
09		1950 X	1830	-0-	-120	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
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-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		RRCID -> 030760		COMPL. DATE 04/11/1963		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9285 - 9359									
MILLSIPAUGH		WELL #: 1 T															
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HENDERSON, J. W.		WELL #: 1 T		RRCID -> 030768		COMPL. DATE 04/25/1963		TOTAL DEPTH 9911 PERF. N/A									
*06		630 N	606	-0-	-24	-0-	606	2			N	-0-					-0-
*07		651 N	635	-0-	-16	-0-	635	2			N	-0-					-0-
*08		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
*09		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
*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-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BEAN "C"		WELL #:		2	RRCID ->	099874	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9593 - 9788	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	180 N	118	-0-	-62	-0-	118	2		N	-0-			-0-
*07	217 N	139	-0-	-78	-0-	139	2		N	-0-			-0-
*08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-
*09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			-0-
*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-

HENDERSON, J. W.		WELL #:		2	RRCID ->	121627	COMPL. DATE	03/21/1986	TOTAL DEPTH	9961	PERF.	9538 - 9665
*06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*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-

UNION PACIFIC		WELL #:		23	RRCID ->	137047	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	9501	PERF.	6234 - 9340
*06	SWR 10	34	-0-	34	34	34	2		N	-0-		-0-
*07	SWR 10	45	-0-	45	79	45	2		N	-0-		-0-
*08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	79				N	-0-		-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	79				N	-0-		-0-
*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-

COUCH "C"		WELL #:		6 D	RRCID ->	152188	COMPL. DATE	09/28/1994	TOTAL DEPTH	9228	PERF.	8557 - 8606
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*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-

COUCH "A"		WELL #:		4 F	RRCID ->	152210	COMPL. DATE	03/28/2005	TOTAL DEPTH	9460	PERF.	8634 - 8770
*06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-
*07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-		-0-
*08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-		-0-
*09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-		-0-
*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-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
COUCH "B"		WELL #:		4 D	RRCID ->	152652	COMPL. DATE	10/28/1994	TOTAL DEPTH	9204	PERF.	8524 -	8610
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
*06		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-			-0-
*07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
*08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
*09		120 N	-0-	-0-	-120	-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-

MONTGOMERY, W.C.		WELL #:		27 D	RRCID ->	153573	COMPL. DATE	01/13/1995	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9120 -	9230
*06		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-			-0-
*07		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			-0-
*08		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-			-0-
*09		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-			-0-
*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-

HENDERSON, J. W.		WELL #:		3-D	RRCID ->	153629	COMPL. DATE	01/31/1995	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9205 -	9538
*06		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-			-0-
*07		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-			-0-
*08		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-			-0-
*09		240 N	232	-0-	-8	-0-	232 2		N	-0-			-0-
*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-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #:		28D	RRCID ->	153752	COMPL. DATE	01/25/1995	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9311 -	9324
*06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*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-

COUCH "D"		WELL #:		3-D	RRCID ->	154365	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8724 -	8744
*06		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-			-0-
*07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
*08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
*09		30 N	-0-	-0-	-30	-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-

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-		-0-
*07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
*08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
*09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
*10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-		-0-
*11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-		-0-
*12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-		-0-
*01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-

COUCH "D"		WELL #:		4-D	RRCID -> 154987	COMPL. DATE 06/11/1995	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8728	- 8747		
*06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
*07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

COUCH "D"		WELL #:		2 D	RRCID -> 156542	COMPL. DATE 05/02/1995	TOTAL DEPTH 9025	PERF. 8668	- 8714		
*06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2		N	-0-		-0-
*07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	8 N	-0-	-0-	-8	-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-

COUCH "A"		WELL #:		5	RRCID -> 157201	COMPL. DATE 11/11/1995	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8631	- 8723		
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*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-

COUCH "B"		WELL #:		5 D	RRCID -> 157447	COMPL. DATE 10/31/1995	TOTAL DEPTH 9255	PERF. 8528	- 8542		
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	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 "B"		WELL #: 6 D		RRCID -> 157466		COMPL. DATE 10/31/1995		TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8581 - 8662								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 159256		COMPL. DATE 05/14/1996		TOTAL DEPTH 9646 PERF. N/A								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUCH "C"		WELL #: 8H		RRCID -> 160230		COMPL. DATE 08/24/1996		TOTAL DEPTH 12154 PERF. 8920 - 11820								
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
*08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
*09	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
*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-

COUCH "B"		WELL #: 7H		RRCID -> 162107		COMPL. DATE 10/22/1996		TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8100 - 11940								
*06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	527 N	483	-0-	-44	-0-	483	2			N	-0-					-0-
*09	270 N	18	-0-	-252	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*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-

COUCH "D"		WELL #: 5H		RRCID -> 164500		COMPL. DATE 12/09/1996		TOTAL DEPTH 12131 PERF. 9000 - 11971								
*06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
*07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
*08	496 N	379	-0-	-117	-0-	379	2			N	-0-					-0-
*09	270 N	20	-0-	-250	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*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-

COUCH "D"		WELL #: 7HR		RRCID -> 170979		COMPL. DATE 11/12/1997		TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9400 - 12305								
*06	1560 X	820	-0-	-740	-0-	820	2			N	-0-					-0-
*07	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
*08	1612 X	343	-0-	-1269	-0-	343	2			N	-0-					-0-
*09	810 N	69	-0-	-741	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*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-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
COUCH "B"		WELL #:		8	RRCID ->	191158	COMPL. DATE	02/05/2002	TOTAL DEPTH	8876	PERF. 6292 - 8624			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		WELL #:		860965	RRCID ->	131901	COMPL. DATE	03/19/1999	TOTAL DEPTH	9706	PERF. 6434 - 9622			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

HENDERSON 23		WELL #:		8	RRCID ->	170834	COMPL. DATE	11/01/1999	TOTAL DEPTH	9733	PERF. 6508 - 9681			
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-			-0-
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-			-0-
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-

OZONA, WEST (STRAWN)		WELL #:		68003 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: CROCKETT					
RED STAG OPERATING, LLC		WELL #:		697118										
UNIVERSITY LANDS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	019120	COMPL. DATE	10/17/1961	TOTAL DEPTH	8900	PERF. N/A			
08	1085 N	767	-0-	-318	-0-	767	3			N	-0-			-0-
09	1050 N	833	-0-	-217	-0-	833	3			N	-0-			-0-
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-

P. W. (CANYON)		WELL #:		68241 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER					
DISCOVERY OPERATING, INC.		WELL #:		220865										
DEAL		WELL #:		1	RRCID ->	083536	COMPL. DATE	05/04/1979	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6660 - 6778			
08	527 N	483	-0-	-44	-0-	481	3	2	9	N	2			115
09	540 N	513	-0-	-27	-0-	512	3	1	9	N	1			116
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

OIL AND GAS DIVISION

P. W. (CANYON)		//CONT.//		68241 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER					
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.//		220865										
OTIS		WELL #:		1	RRCID ->	143527	COMPL. DATE	11/30/1992	TOTAL DEPTH	7163	PERF.	6684 - 7095		
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
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			20
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			20
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

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965		743199		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CROCKETT		
DEAL, O. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	072174	COMPL. DATE	06/27/1977	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	N/A		
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-			-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			-0-
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-

PADGITT (CONNELL)		68310 300		743199		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CROCKETT		
SAFARI PRODUCTION CO		WELL #:		1	RRCID ->	111080	COMPL. DATE	08/12/1987	TOTAL DEPTH	6630	PERF.	6434 - 6944		
PADGITT, JAMES T.		WELL #:		1	RRCID ->	111080	COMPL. DATE	08/12/1987	TOTAL DEPTH	6630	PERF.	6434 - 6944		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
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
PLUGGED AND ABANDONED _____ 05/25/2006														

PAGE		68349 001		877921		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER		
UNITEK OIL & GAS, L.L.C.		WELL #:		1 D	RRCID ->	019125	COMPL. DATE	09/02/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5305 - 5570		
PAGE D		WELL #:		1 D	RRCID ->	019125	COMPL. DATE	09/02/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5305 - 5570		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-

PAGE E		WELL #:		2	RRCID ->	019127	COMPL. DATE	08/20/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5441 - 5560		
08	1271 N	1214	-0-	-57	-0-	52	1	1162	2	Y	-0-			-0-
09	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	51	1	1204	2	Y	-0-			-0-
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-

PAGE E		WELL #:		6	RRCID ->	041977	COMPL. DATE	06/05/2023	TOTAL DEPTH	6606	PERF.	5748 - 6486		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

PAGE		//CONT.//		68349 001		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
UNITEX OIL & GAS, L.L.C.		//CONT.//		877921										
KOY-B		WELL #:		1		RRCID -> 041978		COMPL. DATE 06/01/1967			TOTAL DEPTH 5676 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)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	279 N	260	-0-	-19	-0-	11 1	249 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	11 1	258 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	310 N	128	-0-	-182	-0-	8 1	120 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	14 1	258 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	14 1	277 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	10 1	210 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PAGE, J. A. ET AL		WELL #:		1		RRCID -> 074538		COMPL. DATE 12/20/1977			TOTAL DEPTH 5770 PERF. N/A			
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3 1	66 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3 1	69 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	93 N	34	-0-	-59	-0-	2 1	32 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4 1	68 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4 1	74 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3 1	56 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-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			
08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	726 2	1 9	N	1	42	-0-	-0-	-0-	-0-
09	816 N	816	-0-	-0-	-0-	815 2	1 9	N	1	43	-0-	-0-	-0-	-0-
10	868 N	197	-0-	-671	-0-	195 2	2 9	N	2	45	-0-	-0-	-0-	-0-
11	918 N	918	-0-	-0-	-0-	916 2	2 9	N	2	47	-0-	-0-	-0-	-0-
12	837 N	830	-0-	-7	-0-	829 2	1 9	N	1	48	-0-	-0-	-0-	-0-
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2		N	-0-	48	-0-	-0-	-0-	-0-

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			
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	16 1	371 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	17 1	392 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	23 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TAYLOR		WELL #:		3		RRCID -> 103557		COMPL. DATE 12/30/1982			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6565 - 6600			
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2 1	45 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2 1	48 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

UPP OPERATING, LLC		875310		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER					
TURNBULL 56		WELL #:		1		RRCID -> 211305		COMPL. DATE 10/01/2004			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6812 - 6866			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11

PAGE RANCH (CANYON) //CONT.// 68361 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	589 N	197	-0-	-392	-0-	197	3		N	-0-			22
09	570 N	285	-0-	-285	-0-	285	3		N	-0-			22
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

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			67
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			67
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
PLUGGED AND ABANDONED 08/30/2012													

WTG EXPLORATION 945220
 CONCHO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117208 COMPL. DATE 06/20/1985 TOTAL DEPTH 3559 PERF. 3364 - 3398

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	387 N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	377 N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	2	N	-0-			-0-
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-

PAINT ROCK, WEST (GARDNER) 68419 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
 CAZAR ENERGY INC 140612
 LONELY OAKS WELL #: 1 RRCID -> 274562 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3346 - 3352

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-			N	-0-			-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	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 #: 1		RRCID -> 152116		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8315 - 10946								
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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MITCHELL-STATE 10		WELL #: 2		RRCID -> 154808		COMPL. DATE 06/17/1995		TOTAL DEPTH 12585 PERF.11245 - 11388								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
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

MITCHELL STATE 10		WELL #: 3-L		RRCID -> 158252		COMPL. DATE 05/23/1996		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9763 - 11286								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
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

MITCHELL "32"		WELL #: 2		RRCID -> 165859		COMPL. DATE 11/08/1997		TOTAL DEPTH 12190 PERF.11120 - 11696								
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					22
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					22
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

MITCHELL STATE 10		WELL #: 4		RRCID -> 169897		COMPL. DATE 07/12/1998		TOTAL DEPTH 12241 PERF.10343 - 11462								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MITCHELL STATE 10		WELL #: 4		RRCID -> 184545		COMPL. DATE 07/19/2001		TOTAL DEPTH 12241 PERF.10343 - 10423								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

PAKENHAM (THRUSTED)		//CONT.//		68460 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL									
NITRO OIL & GAS, LLC				611014													
MITCHELL G.K.				WELL #: 1	RRCID -> 058392	COMPL. DATE 04/19/1974	TOTAL DEPTH 9733	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
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

OXY USA INC.				630591													
MITCHELL 11				WELL #: 2	RRCID -> 062668	COMPL. DATE 11/17/1996	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 9096 - 9290									
08		2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	165	1	2234	2	Y	-0-					-0-
09		2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	150	1	2145	2	Y	-0-					-0-
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-

MITCHELL 9				WELL #: 3	RRCID -> 154850	COMPL. DATE 05/10/1995	TOTAL DEPTH 11522	PERF.11042 - 11205									
08		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	97	1	1313	2	Y	-0-					383
09		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	81	1	1160	2	Y	-0-					383
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		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	60	1	1070	2	Y	-0-					383
01		625 N	625	-0-	-0-	-0-	48	1	577	2	Y	-0-					383

MITCHELL 4				WELL #: 3	RRCID -> 155637	COMPL. DATE 07/22/1995	TOTAL DEPTH 11482	PERF.10460 - 10706									
08		3968 X	2375	-0-	-1593	-0-	164	1	2211	2	Y	-0-	2	1			145
09		2340 X	2241	-0-	-99	-0-	147	1	2094	2	Y	-0-	1	1			144
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
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

MITCHELL 31				WELL #: 2	RRCID -> 159002	COMPL. DATE 05/14/1996	TOTAL DEPTH 10017	PERF. 9337 - 9734									
08		549 N	549	-0-	-0-	-0-	38	1	511	2	Y	-0-					1
09		491 N	491	-0-	-0-	-0-	32	1	459	2	Y	-0-					1
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

MITCHELL 2				WELL #: 6	RRCID -> 159366	COMPL. DATE 04/26/1996	TOTAL DEPTH 11933	PERF.11410 - 11426									
08		527 N	527	-0-	-0-	-0-	36	1	491	2	N	-0-					28
09		505 N	505	-0-	-0-	-0-	33	1	472	2	N	-0-					28
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

PAKENHAM (THRUSTED)		//CONT.// 68460 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
MITCHELL 8		WELL #: 4		RRCID -> 161227		COMPL. DATE 05/30/1996		TOTAL DEPTH 11539		PERF.10176 - 11382		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	77 1	1037 2	N	-0-			-0-
09	958 N	958	-0-	-0-	-0-	63 1	895 2	N	-0-			-0-
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-

MITCHELL 4		WELL #: 5		RRCID -> 161386		COMPL. DATE 08/28/1996		TOTAL DEPTH 12080		PERF.11553 - 11567		
08	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	198 1	2674 2	Y	-0-			3
09	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	138 1	1972 2	Y	-0-			3
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

MITCHELL 31		WELL #: 3		RRCID -> 161943		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 9954		PERF. 9290 - 9300		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MITCHELL 11		WELL #: 8		RRCID -> 161954		COMPL. DATE 11/24/1997		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9276 - 9304		
08	2232 X	1787	-0-	-445	-0-	123 1	1663 2	Y	1	1 1		14
09	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	118 1	1687 2	Y	-0-	1 1		13
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-	1 1		12
01	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	190 1	2299 2	Y	-0-			12

UNIVERSITY 32		WELL #: 2		RRCID -> 163548		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 11810		PERF.11530 - 11536		
08	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	106 1	1434 2	Y	269	178 1		668
09	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	296 9	1273 2	Y	307	177 1		798
10	1085 N	35	-0-	-1050	-0-	89 1	28 2	Y	4	366 1		436
11	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	338 9	1324 2	Y	496	183 1		749
12	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	3 1	1665 2	Y	489	552 1		686
01	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	4 9	1256 2	Y	506	375 1		817

UNIVERSITY 32		WELL #: 3		RRCID -> 164881		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11120 - 11366		
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	45 1	606 2	Y	-0-			-0-
09	600 N	549	-0-	-51	-0-	36 1	513 2	Y	-0-			-0-
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-

PAKENHAM (THRUSTED)		//CONT.// 68460 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
MITCHELL 31		WELL #: 4		RRCID -> 165809		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 10171		PERF. 9817 - 10026		
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
08		556 N	556	-0-	-0-	38 1	518 2	Y	-0-			-0-
09		660 N	351	-0-	-309	23 1	328 2	Y	-0-			-0-
10		682 N	8	-0-	-674	1 1	7 2	Y	-0-			-0-
11		1068 N	1068	-0-	-0-	50 1	1018 2	Y	-0-			-0-
12		1005 N	1005	-0-	-0-	53 1	952 2	Y	-0-			-0-
01		616 N	616	-0-	-0-	47 1	569 2	Y	-0-			-0-

MITCHELL 4		WELL #: 6		RRCID -> 166624		COMPL. DATE 03/14/1998		TOTAL DEPTH 12139		PERF.10644 - 11998		
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
09	DLQ	G-10	597	-0-	597	39 1	558 2	Y	-0-			3
10	DLQ	G-10	14	-0-	14	1 1	13 2	Y	-0-			3
11	DLQ	G-10	884	-0-	884	41 1	843 2	Y	-0-			3
12		1895 N	400	-0-	-1495	21 1	379 2	Y	-0-			3
01		77 N	77	-0-	-0-	6 1	71 2	Y	-0-			3

MITCHELL 9		WELL #: 1		RRCID -> 171913		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10455 - 10475		
08		1643 N	1643	-0-	-0-	113 1	1530 2	Y	-0-			8
09		1500 N	1225	-0-	-275	80 1	1145 2	Y	-0-			8
10		1550 N	28	-0-	-1522	2 1	26 2	Y	-0-			8
11		1704 N	1704	-0-	-0-	79 1	1625 2	Y	-0-			8
12		1820 N	1820	-0-	-0-	96 1	1724 2	Y	-0-			8
01		1677 N	1677	-0-	-0-	128 1	1549 2	Y	-0-			8

MITCHELL 6		WELL #: 7		RRCID -> 189182		COMPL. DATE 05/08/2002		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10510 - 10832		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

MITCHELL 3		WELL #: 2		RRCID -> 194800		COMPL. DATE 12/23/2002		TOTAL DEPTH 12041		PERF.10696 - 11004		
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
11	DLQ	G-10	1484	-0-	1484	69 1	1415 2	Y	-0-			31
12	DLQ	G-10	1695	-0-	1695	89 1	1606 2	Y	-0-			31
01		3100 N	1021	-0-	-2079	78 1	943 2	Y	-0-			31

MITCHELL 4		WELL #: 8		RRCID -> 198187		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11246 - 11323		
08	1221	N	1221	-0-	-0-	84 1	1134 2	Y	3	2 1		6
09	1140	N	1089	-0-	-51	71 1	1017 2	Y	1	2 1		5
10	1178	N	-0-	-0-	-1178			Y	1	3 1		3
11	1609	N	1609	-0-	-0-	75 1	1534 2	Y	-0-	2 1		1
12	1452	N	1452	-0-	-0-	76 1	1376 2	Y	-0-	1 1		-0-
01	1070	N	1070	-0-	-0-	82 1	988 2	Y	-0-			-0-

PAKENHAM (THRUSTED)		//CONT.// 68460 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
MITCHELL 8		WELL #: 7		RRCID -> 198792		COMPL. DATE 08/31/2004			TOTAL DEPTH 12516 PERF.12014 - 12254						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	26	1	354	2	Y	-0-				186
09	887 N	887	-0-	-0-	-0-	58	1	829	2	Y	-0-				186
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

MITCHELL 9		WELL #: 9		RRCID -> 203111		COMPL. DATE 09/13/2004			TOTAL DEPTH 11780 PERF.10862 - 11627						
08	3007 X	2521	-0-	-486	-0-	174	1	2347	2	N	-0-				-0-
09	2820 X	2269	-0-	-551	-0-	149	1	2120	2	N	-0-				-0-
10	2914 X	57	-0-	-2857	-0-	5	1	52	2	N	-0-				-0-
11	3000 N	3513	-0-	513	-0-	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-

MITCHELL 9		WELL #: 5		RRCID -> 205131		COMPL. DATE 08/19/1995			TOTAL DEPTH 11844 PERF.11091 - 11712						
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	Y	-0-				13
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	2	Y	-0-				13
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

MITCHELL 9		WELL #: 10		RRCID -> 208398		COMPL. DATE 08/11/2004			TOTAL DEPTH 11768 PERF.11070 - 11643						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

MITCHELL 8		WELL #: 8		RRCID -> 211093		COMPL. DATE 10/15/2004			TOTAL DEPTH 13280 PERF.11106 - 11692						
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-				-0-
09	60 N	32	-0-	-28	-0-	2	1	30	2	Y	-0-				-0-
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-

MITCHELL 8		WELL #: 11		RRCID -> 251993		COMPL. DATE 04/01/2009			TOTAL DEPTH 12407 PERF.10912 - 12174						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PAKENHAM (THRUSTED)		//CONT.//		68460 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL					
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958									
MCCLUNG, ANNA 1				WELL #:	3	RRCID ->	152491	COMPL. DATE	11/10/1994	TOTAL DEPTH	11493	PERF.10994 - 11122	
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
08		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2299 2	17 9		Y	15		161
09		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307 2			Y	-0-		161
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

MCCLUNG, ANNA 1				WELL #:	2	RRCID ->	154237	COMPL. DATE	01/16/1995	TOTAL DEPTH	11720	PERF.11094 - 11135	
08	T. A.		4	-0-	4	7	4 2			Y	-0-		74
09	T. A.		1	-0-	1	8	1 2			Y	-0-		74
10	8 X	-0-	-0-	-8	-0-	-0-				Y	-0-		74
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-				Y	-0-		74
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				Y	-0-		74
01	29 N		29	-0-	-0-	-0-	3 1	26 2		Y	-0-		74

UNIVERSITY #36-2				WELL #:	2	RRCID ->	155506	COMPL. DATE	06/20/1995	TOTAL DEPTH	11835	PERF.10965 - 11557	
08	5053 X	4969	-0-	-84	-0-	-0-	4969 2			N	-0-		152
09	4950 X	4634	-0-	-316	-0-	-0-	4634 2			N	-0-		152
10	5115 X	3762	-0-	-1353	-0-	-0-	3762 2			N	-0-		152
11	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	-0-	5026 2			N	-0-		152
12	4960 X	2976	-0-	-1984	-0-	-0-	2976 2			N	-0-		152
01	4960 X	2994	-0-	-1966	-0-	-0-	301 1	2693 2		N	-0-		152

MCCLUNG, ANNA 1				WELL #:	1-U	RRCID ->	155631	COMPL. DATE	03/26/1995	TOTAL DEPTH	12073	PERF.10046 - 10532	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MCCLUNG, ANNA 1				WELL #:	5	RRCID ->	156356	COMPL. DATE	07/18/1995	TOTAL DEPTH	11660	PERF.10818 - 11516	
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98 2			Y	-0-		74
09	120 N	91	-0-	-29	-0-	-0-	91 2			Y	-0-		74
10	124 N	89	-0-	-35	-0-	-0-	89 2			Y	-0-		74
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108 2			Y	-0-		74
12	93 N	68	-0-	-25	-0-	-0-	68 2			Y	-0-		74
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	16 1	147 2		Y	-0-		74

UNIVERSITY #36-2				WELL #:	3	RRCID ->	156553	COMPL. DATE	08/30/1995	TOTAL DEPTH	12159	PERF.11070 - 11464	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

UNIVERSITY #36-2				WELL #:	4	RRCID ->	156556	COMPL. DATE	09/30/1995	TOTAL DEPTH	11968	PERF.11306 - 11446	
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	-0-	574 2			N	-0-		121
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	-0-	516 2			N	-0-		121
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	455 2			N	-0-		121
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	-0-	586 2			N	-0-		121
12	434 N	351	-0-	-83	-0-	-0-	351 2			N	-0-		121
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	47 1	424 2		N	-0-		121

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
 UNIVERSITY 36-3 WELL #: 1 RRCID -> 156557 COMPL. DATE 08/12/1995 TOTAL DEPTH 12467 PERF.11390 - 12336

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
08	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2				N	-0-			2
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2				N	-0-			2
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

UNIVERSITY #36-2 WELL #: 5 RRCID -> 160025 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 11525 PERF.10819 - 11201

08	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2				Y	-0-			69
09	1680 N	1579	-0-	-101	-0-	1579	2				Y	-0-			69
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

UNIVERSITY #36-6 WELL #: 1 RRCID -> 160414 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 13192 PERF.10970 - 13192

08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2				N	-0-			24
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2				N	-0-			24
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

UNIVERSITY #36-2 WELL #: 6 RRCID -> 162324 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 14155 PERF.11428 - 13280

08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2				N	-0-			61
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2				N	-0-			61
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

UNIVERSITY 5 WELL #: 1 RRCID -> 164180 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10238 - 11132

08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	837	2	11	9		N	10	2	1	109
09	810 N	773	-0-	-37	-0-	771	2	2	9		N	2	2	1	109
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								

UNIVERSITY 4 WELL #: 4 RRCID -> 168840 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11201 PERF.10412 - 10432

08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2				N	-0-			94
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-			94
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

PAKENHAM (THRUSTED)		//CONT.//		68460 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958							
UNIVERSITY 36-3		WELL #:		2	RRCID ->	169854	COMPL. DATE	04/15/1998	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11268 - 11424
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991 2					36
09	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858 2					36
10	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2679 2					36
11	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892 2					36
12	1891 N	1277	-0-	-614	-0-	1277 2					36
01	2201 N	1387	-0-	-814	-0-	140 1	1247 2				36

MITCHELL, ALEX 1		WELL #:		4	RRCID ->	172854	COMPL. DATE	02/05/1999	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10208 - 11288
08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	695 2	74 9	N	67	38 1	204
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	618 2	77 9	N	70	203 1	71
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					

UNIVERSITY 36-3		WELL #:		3	RRCID ->	264739	COMPL. DATE	08/13/2011	TOTAL DEPTH	12697	PERF.11596 - 12467
08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2		N	-0-		112
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		N	-0-		112
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

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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MITCHELL, MARY 1		WELL #:		3	RRCID ->	167741	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL DEPTH	12561	PERF.11156 - 11662
08	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2534 2	25 9	N	23	26 1	56
09	2700 X	2284	-0-	-416	-0-	2258 2	26 9	N	24	22 1	58
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					

MITCHELL, MARY 1		WELL #:		2	RRCID ->	171685	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10798 - 11722
08	3100 N	3158	-0-	58	58	3104 2	54 9	N	49	25 1	131
09	2681 N	2623	-0-	-58	-0-	2595 2	28 9	N	25	22 1	134
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					

PAKENHAM (UPPER STRAWN)		//CONT.//		68460 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL							
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958		RPT									
CREEK RANCH 1		WELL #:		2	RRCID -> 175184	COMPL. DATE 11/17/1999	TOTAL DEPTH 12350	PERF.10748	- 10913						
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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	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						
08	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2740	2	24	9	N	22	25	1	184
09	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2570	2	28	9	N	25	22	1	187
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							

PAKENHAM (WOLFCAMP)				68460 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL							
BRP ENERGY, LLC				041519		RPT									
PAKENHAM (STATE)		WELL #:		5001	RRCID -> 146069	COMPL. DATE 07/24/1993	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7568	- 7612						
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-		-0-	
09	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-		-0-	
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-	

POULTER		WELL #:		4901R	RRCID -> 147207	COMPL. DATE 08/18/1994	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 6633	- 7600						
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-		2	
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-		2	
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	

PAKENHAM STATE		WELL #:		5002	RRCID -> 147436	COMPL. DATE 10/20/1993	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7992	- 8060						
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-		-0-	
09	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-		-0-	
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-	

MITCHELL "87"		WELL #:		1	RRCID -> 147888	COMPL. DATE 01/11/1994	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7781	- 7916						
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-		26	
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-		26	
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-		-0-	

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519										
UNIVERSITY		WELL #: 3101R		RRCID -> 148597		COMPL. DATE 02/22/1994		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7936 - 8495		
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
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-			-0-
09	180 N	5	-0-	-175	-0-	5	2	N	-0-			-0-
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-

MITCHELL 87		WELL #: 2		RRCID -> 149142		COMPL. DATE 03/18/1994		TOTAL DEPTH 7980		PERF. 7655 - 7675		
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-			24
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-			24
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-			-0-

MITCHELL 87		WELL #: 3		RRCID -> 149466		COMPL. DATE 04/15/1994		TOTAL DEPTH 7857		PERF. 7583 - 7709		
08	155 X	11	-0-	-144	-0-	11	2	Y	-0-			26
09	150 X	11	-0-	-139	-0-	11	2	Y	-0-			26
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-			-0-

POULTER		WELL #: 4902		RRCID -> 149467		COMPL. DATE 04/29/1994		TOTAL DEPTH 7815		PERF. 6447 - 6920		
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	Y	-0-			5
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2	Y	-0-			5
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

PAKENHAM STATE		WELL #: 5003		RRCID -> 150839		COMPL. DATE 08/15/1994		TOTAL DEPTH 8226		PERF. 7466 - 7729		
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-			-0-
09	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	2	N	-0-			-0-
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-

POULTER		WELL #: 4903		RRCID -> 151246		COMPL. DATE 08/27/1994		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6582 - 7630		
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	Y	-0-			3
09	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	2	Y	-0-			3
10	155 N	34	-0-	-121	-0-	34	2	Y	-0-			3
11	90 N	29	-0-	-61	-0-	29	2	Y	-0-			3
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-			3
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	Y	-0-			3

POULTER		WELL #: 3701		RRCID -> 151475		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6971 - 7367		
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	Y	-0-			37
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2	Y	-0-			37
10	124 N	25	-0-	-99	-0-	25	2	Y	-0-			37
11	60 N	21	-0-	-39	-0-	21	2	Y	-0-			37
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-			37
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	Y	-0-			37

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
 POULTER WELL #: 3801 RRCID -> 151898 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6742 - 7796

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		Y	-0-			9
09		90 N	3	-0-	-87	-0-	3 2		Y	-0-			9
10		217 N	50	-0-	-167	-0-	50 2		Y	-0-			9
11		120 N	42	-0-	-78	-0-	42 2		Y	-0-			9
12		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-			9
01		62 N	33	-0-	-29	-0-	33 2		Y	-0-			9

POULTER WELL #: 4904 RRCID -> 154809 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7564 - 7615

08		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		Y	-0-			-0-
09		60 N	2	-0-	-58	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
10		124 N	29	-0-	-95	-0-	29 2		Y	-0-			-0-
11		90 N	25	-0-	-65	-0-	25 2		Y	-0-			-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
01		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		Y	-0-			-0-

MITCHELL STATE 10 WELL #: 3-U RRCID -> 160043 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7470 - 7538

08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY WELL #: 3104 RRCID -> 219985 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7813 - 8122

08		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			-0-
09		150 N	4	-0-	-146	-0-	4 2		N	-0-			-0-
10		341 N	77	-0-	-264	-0-	77 2		N	-0-			-0-
11		210 N	65	-0-	-145	-0-	65 2		N	-0-			-0-
12		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
01		62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2		N	-0-			-0-

OXY USA INC. 630591
 PAKENHAM 67 WELL #: 1 RRCID -> 063177 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7406 - 7465

08		243 N	243	-0-	-0-	-0-	17 1	226 2	Y	-0-			-0-
09		728 N	728	-0-	-0-	-0-	48 1	680 2	Y	-0-			-0-
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-

MITCHELL 1A WELL #: 1 RRCID -> 140019 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 19093 PERF. 7605 - 10320

08		911 N	911	-0-	-0-	-0-	63 1	848 2	Y	-0-			-0-
09		731 N	731	-0-	-0-	-0-	48 1	683 2	Y	-0-			-0-
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-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
UNIVERSITY 31		WELL #: 1		RRCID -> 141362		COMPL. DATE 03/30/1992		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7164 - 8422	
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
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	20	1	269	2	Y	-0-
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	2	Y	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	Y	-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-

MITCHELL 1A		WELL #: 2		RRCID -> 141739		COMPL. DATE 07/20/1992		TOTAL DEPTH 7952		PERF. 7556 - 7775	
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	30	1	399	2	Y	-0-
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	30	1	425	2	Y	-0-
10	465 N	11	-0-	-454	-0-	1	1	10	2	Y	-0-
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	21	1	428	2	Y	-0-
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	33	1	602	2	Y	-0-
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	35	1	417	2	Y	-0-

MITCHELL 7		WELL #: 702		RRCID -> 142584		COMPL. DATE 10/05/1992		TOTAL DEPTH 10110		PERF. 7716 - 9817	
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	30	1	411	2	Y	-0-
09	390 N	94	-0-	-296	-0-	6	1	88	2	Y	-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-
11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	33	1	673	2	Y	-0-
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	34	1	617	2	Y	-0-
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	30	1	362	2	Y	-0-

MITCHELL 68		WELL #: 2		RRCID -> 142934		COMPL. DATE 06/15/1998		TOTAL DEPTH 8097		PERF. 7467 - 7530	
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	19	1	258	2	Y	-0-
09	390 N	347	-0-	-43	-0-	23	1	324	2	Y	-0-
10	372 N	7	-0-	-365	-0-	1	1	6	2	Y	-0-
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	2	Y	-0-
12	372 N	274	-0-	-98	-0-	14	1	260	2	Y	-0-
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	30	1	357	2	Y	-0-

PAKENHAM 51		WELL #: 1		RRCID -> 143525		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 8168		PERF. 7565 - 7629	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
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-

MITCHELL 68		WELL #: 3		RRCID -> 143742		COMPL. DATE 01/08/1993		TOTAL DEPTH 7980		PERF. 7419 - 7859	
08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	45	1	612	2	Y	-0-
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	44	1	630	2	Y	-0-
10	589 N	14	-0-	-575	-0-	1	1	13	2	Y	-0-
11	570 N	499	-0-	-71	-0-	23	1	476	2	Y	-0-
12	589 N	37	-0-	-552	-0-	2	1	35	2	Y	-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-

MITCHELL 6		WELL #: 2		RRCID -> 144100		COMPL. DATE 01/09/1993		TOTAL DEPTH 10988		PERF. 7794 - 10500	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
MITCHELL 6		WELL #: 1		RRCID -> 144723		COMPL. DATE 03/02/1993		TOTAL DEPTH 11020		PERF.10540 - 10970	
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	
08		498 N	498	-0-	-0-	34 1	464 2	Y	-0-		1
09		480 N	463	-0-	-17	30 1	433 2	Y	-0-		1
10		496 N	12	-0-	-484	1 1	11 2	Y	-0-		1
11		572 N	572	-0-	-0-	27 1	545 2	Y	-0-		1
12		793 N	793	-0-	-0-	42 1	751 2	Y	-0-		1
01		540 N	540	-0-	-0-	41 1	499 2	Y	-0-		1

MITCHELL 1A		WELL #: 3		RRCID -> 144726		COMPL. DATE 03/16/1993		TOTAL DEPTH 8395		PERF. 7616 - 7844	
08		749 N	749	-0-	-0-	52 1	697 2	Y	-0-		-0-
09		607 N	607	-0-	-0-	40 1	567 2	Y	-0-		-0-
10		558 N	14	-0-	-544	1 1	13 2	Y	-0-		-0-
11		600 N	535	-0-	-65	25 1	510 2	Y	-0-		-0-
12		924 N	924	-0-	-0-	49 1	875 2	Y	-0-		-0-
01		760 N	760	-0-	-0-	58 1	702 2	Y	-0-		-0-

MITCHELL 68		WELL #: 4		RRCID -> 144864		COMPL. DATE 10/14/1993		TOTAL DEPTH 7840		PERF. 7274 - 7708	
08		1445 N	1445	-0-	-0-	100 1	1345 2	N	-0-		-0-
09		1401 N	1401	-0-	-0-	92 1	1309 2	N	-0-		-0-
10		1395 N	32	-0-	-1363	3 1	29 2	N	-0-		-0-
11		1350 N	1205	-0-	-145	56 1	1149 2	N	-0-		-0-
12		1395 N	1289	-0-	-106	68 1	1221 2	N	-0-		-0-
01		1389 N	1389	-0-	-0-	106 1	1283 2	N	-0-		-0-

MITCHELL 68		WELL #: 1A		RRCID -> 145910		COMPL. DATE 06/15/1993		TOTAL DEPTH 10812		PERF. 7537 - 7640	
08		1170 N	1170	-0-	-0-	81 1	1089 2	N	-0-		-0-
09		1230 N	1022	-0-	-208	67 1	955 2	N	-0-		-0-
10		1271 N	23	-0-	-1248	2 1	21 2	N	-0-		-0-
11		1140 N	638	-0-	-502	30 1	608 2	N	-0-		-0-
12		1054 N	845	-0-	-209	44 1	801 2	N	-0-		-0-
01		396 N	396	-0-	-0-	30 1	366 2	N	-0-		-0-

PAKENHAM 51		WELL #: 2		RRCID -> 145945		COMPL. DATE 07/02/1993		TOTAL DEPTH 8441		PERF. 7716 - 7923	
08		365 N	365	-0-	-0-	25 1	340 2	Y	-0-		-0-
09		331 N	331	-0-	-0-	22 1	309 2	Y	-0-		-0-
10		310 N	-0-	-0-	-310			Y	-0-		-0-
11		518 N	518	-0-	-0-	24 1	494 2	Y	-0-		-0-
12		437 N	437	-0-	-0-	23 1	414 2	Y	-0-		-0-
01		325 N	325	-0-	-0-	25 1	300 2	Y	-0-		-0-

MITCHELL 6		WELL #: 3		RRCID -> 146402		COMPL. DATE 07/31/1993		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7494 - 8060	
08		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
09		1222 N	1222	-0-	-0-	80 1	1142 2	Y	-0-		7
10		31 N	25	-0-	-6	2 1	23 2	Y	-0-		7
11		418 N	418	-0-	-0-	19 1	399 2	Y	-0-		7
12		620 N	139	-0-	-481	7 1	132 2	Y	-0-		7
01		1209 N	1209	-0-	-0-	92 1	1117 2	Y	-0-		7

MITCHELL 1C		WELL #: 5		RRCID -> 147466		COMPL. DATE 07/11/1997		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 7843 - 8468	
08		247 N	247	-0-	-0-	17 1	230 2	Y	-0-		-0-
09		210 N	210	-0-	-0-	14 1	196 2	Y	-0-		-0-
10		217 N	4	-0-	-213	4 2		Y	-0-		-0-
11		367 N	367	-0-	-0-	17 1	350 2	Y	-0-		-0-
12		403 N	403	-0-	-0-	21 1	382 2	Y	-0-		-0-
01		231 N	231	-0-	-0-	18 1	213 2	Y	-0-		-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
MITCHELL 1C		WELL #: 4		RRCID -> 147479		COMPL. DATE 02/11/1998			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7941 - 8436						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	Y	-0-				-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	Y	-0-				-0-
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-

MITCHELL 68		WELL #: 5		RRCID -> 147538		COMPL. DATE 11/15/1993			TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7281 - 7305						
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	36	1	482	2	N	-0-				58
09	600 N	468	-0-	-132	-0-	31	1	437	2	N	-0-				58
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

MITCHELL 5A		WELL #: 1		RRCID -> 148161		COMPL. DATE 01/28/1998			TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7810 - 8347						
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-				43
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				43
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

MITCHELL 5B		WELL #: 2		RRCID -> 148513		COMPL. DATE 11/07/1997			TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8190 - 8437						
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	2	Y	-0-				-0-
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	262	2	Y	-0-				-0-
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-

MITCHELL 5A		WELL #: 3		RRCID -> 148515		COMPL. DATE 01/31/1994			TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7787 - 8132						
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	20	1	270	2	Y	-0-				3
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	17	1	245	2	Y	-0-				3
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

MITCHELL 2		WELL #: 1		RRCID -> 148517		COMPL. DATE 10/17/1997			TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7971 - 8660						
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	28	1	382	2	Y	-0-				-0-
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	26	1	377	2	Y	-0-				-0-
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-

UNIVERSITY 31		WELL #: 2		RRCID -> 148690		COMPL. DATE 02/25/1994			TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7886 - 7935						
08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	46	1	616	2	N	-0-				25
09	810 N	631	-0-	-179	-0-	41	1	590	2	N	-0-				25
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

OIL AND GAS DIVISION

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
MITCHELL 8		WELL #: 2		RRCID -> 148691		COMPL. DATE 02/22/1994		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7844 - 8294			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	106	1	1432	2	Y	-0-
09	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	94	1	1339	2	Y	-0-
10	1240 N	34	-0-	-1206	-0-	3	1	31	2	Y	-0-
11	1200 N	781	-0-	-419	-0-	36	1	745	2	Y	-0-
12	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-

MITCHELL 2		WELL #: 2		RRCID -> 149451		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8095 - 8287			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-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-

MITCHELL 4		WELL #: 1		RRCID -> 149452		COMPL. DATE 03/21/1994		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7915 - 8605			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	Y	-0-
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-

MITCHELL 4		WELL #: 2		RRCID -> 149453		COMPL. DATE 04/21/1994		TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8112 - 8514			
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	19	1	263	2	Y	-0-
09	390 N	246	-0-	-144	-0-	16	1	230	2	Y	-0-
10	341 N	7	-0-	-334	-0-	1	1	6	2	Y	-0-
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	29	1	599	2	Y	-0-
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	30	1	548	2	Y	-0-
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	42	1	506	2	Y	-0-

MITCHELL 5A		WELL #: 5		RRCID -> 149457		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8088 - 8202			
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	16	1	213	2	Y	-0-
09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	43	1	613	2	Y	-0-
10	620 N	15	-0-	-605	-0-	1	1	14	2	Y	-0-
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	32	1	653	2	Y	-0-
12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	45	1	811	2	Y	-0-
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				Y	-0-	-0-

MITCHELL 8		WELL #: 1		RRCID -> 149459		COMPL. DATE 03/04/1994		TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7940 - 8198			
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	25	1	331	2	Y	-0-
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	22	1	314	2	Y	-0-
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	2	Y	-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	18	1	215	2	Y	-0-

MITCHELL 7		WELL #: 1		RRCID -> 150019		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 18644 PERF. 9335 - 9454	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	1179	-0-	1179	1179	55	1	1124	2	Y	-0-
12	DLQ G-10	1183	-0-	1183	2362	62	1	1121	2	Y	-0-
01	3100 N	756	-0-	-2344	18	58	1	698	2	Y	-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
MITCHELL 1A		WELL #: 6		RRCID -> 150257		COMPL. DATE 06/10/1994			TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7682 - 7927		
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
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	25 1	340 2	Y	-0-		-0-
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	33 1	464 2	Y	-0-		-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-		-0-
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	24 1	494 2	Y	-0-		-0-
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	34 1	604 2	Y	-0-		-0-
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	39 1	471 2	Y	-0-		-0-

MITCHELL 68		WELL #: 6		RRCID -> 150364		COMPL. DATE 05/12/1994			TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7853 - 7993		
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	9 1	121 2	N	-0-		-0-
09	150 N	133	-0-	-17	-0-	9 1	124 2	N	-0-		-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	10 1	201 2	N	-0-		-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	9 1	171 2	N	-0-		-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	12 1	145 2	N	-0-		-0-

MITCHELL 2		WELL #: 4		RRCID -> 150837		COMPL. DATE 08/02/1994			TOTAL DEPTH 8492 PERF. 7911 - 8234		
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	19 1	262 2	Y	-0-		-0-
09	300 N	297	-0-	-3	-0-	19 1	278 2	Y	-0-		-0-
10	310 N	135	-0-	-175	-0-	11 1	124 2	Y	-0-		-0-
11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	35 1	708 2	Y	-0-		-0-
12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	44 1	788 2	Y	-0-		-0-
01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	53 1	635 2	Y	-0-		-0-

PAKENHAM 51		WELL #: 3		RRCID -> 150902		COMPL. DATE 02/14/1998			TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7501 - 7552		
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5 1	65 2	Y	-0-		-0-
09	150 N	70	-0-	-80	-0-	5 1	65 2	Y	-0-		-0-
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-

UNIVERSITY 30		WELL #: 1		RRCID -> 151473		COMPL. DATE 01/07/1995			TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7725 - 8013		
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	24 1	329 2	Y	-0-		76
09	420 N	338	-0-	-82	-0-	22 1	316 2	Y	-0-		76
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

PAKENHAM 51		WELL #: 4		RRCID -> 152104		COMPL. DATE 11/08/1994			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7691 - 7952		
08	758 N	758	-0-	-0-	-0-	52 1	706 2	Y	-0-		-0-
09	600 N	575	-0-	-25	-0-	38 1	537 2	Y	-0-		-0-
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-

PAKENHAM 67		WELL #: 2		RRCID -> 153514		COMPL. DATE 02/13/1995			TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7650 - 7756		
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2 1	26 2	Y	-0-		-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5 1	77 2	Y	-0-		-0-
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-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
PAKENHAM 51		WELL #: 5		RRCID -> 153884		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7655 - 7930			
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
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	25	1	340	2	Y	-0-
09	390 N	359	-0-	-31	-0-	24	1	335	2	Y	-0-
10	403 N	7	-0-	-396	-0-	1	1	6	2	Y	-0-
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	18	1	366	2	Y	-0-
12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	30	1	546	2	Y	-0-
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	31	1	373	2	Y	-0-

MITCHELL 68		WELL #: 7		RRCID -> 155054		COMPL. DATE 06/20/1995		TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7467 - 7562			
08	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	79	1	1061	2	N	15
09	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	81	1	1153	2	N	15
10	1116 N	25	-0-	-1091	-0-	2	1	23	2	N	15
11	1110 N	682	-0-	-428	-0-	32	1	650	2	N	15
12	1271 N	1023	-0-	-248	-0-	54	1	969	2	N	15
01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	72	1	871	2	N	15

MITCHELL 2		WELL #: 3		RRCID -> 155597		COMPL. DATE 07/12/1995		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8154 - 8214			
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	2	Y	-0-
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	2	Y	-0-
10	124 N	3	-0-	-121	-0-	3	2			Y	-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	2	Y	-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	Y	-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	2	Y	-0-

UNIVERSITY 32		WELL #: 1		RRCID -> 155667		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7918 - 8728			
08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	44	1	601	2	Y	-0-
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	36	1	511	2	Y	-0-
10	403 N	10	-0-	-393	-0-	1	1	9	2	Y	-0-
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	35	1	715	2	Y	-0-
12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	42	1	752	2	Y	-0-
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	44	1	530	2	Y	-0-

MITCHELL 1B		WELL #: 8		RRCID -> 156355		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7570 - 7600			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
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-

MITCHELL 5B		WELL #: 6		RRCID -> 156397		COMPL. DATE 09/29/1995		TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7930 - 7966			
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	39	1	532	2	Y	-0-
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	32	1	462	2	Y	-0-
10	496 N	11	-0-	-485	-0-	1	1	10	2	Y	-0-
11	809 N	809	-0-	-0-	-0-	38	1	771	2	Y	-0-
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	38	1	679	2	Y	-0-
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	39	1	477	2	Y	-0-

MITCHELL 5B		WELL #: 7		RRCID -> 157097		COMPL. DATE 10/19/1995		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7839 - 7895			
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	-0-
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	2	Y	-0-
10	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	Y	-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
MITCHELL 68		WELL #: 8		RRCID -> 157100		COMPL. DATE 12/18/1996		TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7605 - 7625						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD		AMT CODE	BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PAKENHAM 51		WELL #: 6		RRCID -> 157103		COMPL. DATE 01/07/1996		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7752 - 7772						
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	78 1	1055 2	Y	-0-				-0-
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	67 1	957 2	Y	-0-				-0-
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-

PAKENHAM 67		WELL #: 4		RRCID -> 157105		COMPL. DATE 01/07/1996		TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7512 - 7532						
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	48 1	652 2	Y	-0-				1
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	42 1	599 2	Y	-0-				1
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

PAKENHAM 67		WELL #: 3		RRCID -> 157111		COMPL. DATE 01/16/1996		TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7612 - 7632						
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8 1	106 2	Y	-0-				-0-
09	600	N	189	-0-	-411	-0-	12 1	177 2	Y	-0-				-0-
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-

MITCHELL 9		WELL #: 2		RRCID -> 157655		COMPL. DATE 03/01/1996		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8216 - 8259						
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	22 1	297 2	Y	-0-				15
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	28 1	402 2	Y	-0-				15
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

MITCHELL 5A		WELL #: 8		RRCID -> 158257		COMPL. DATE 03/15/1996		TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7750 - 8254						
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
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-

PAKENHAM 67		WELL #: 5		RRCID -> 158258		COMPL. DATE 02/01/1996		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7558 - 7588						
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9 1	123 2	Y	-0-				-0-
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	37 1	527 2	Y	-0-				-0-
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-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MITCHELL 2		WELL #: 5		RRCID -> 158516		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7766 - 7990						
08	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	103	1	1398	2	Y	-0-					-0-
09	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	75	1	1073	2	Y	-0-					-0-
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-

MITCHELL 4		WELL #: 4		RRCID -> 158517		COMPL. DATE 03/30/1996		TOTAL DEPTH 8430		PERF. 8242 - 8262						
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	47	1	639	2	Y	-0-					-0-
09	810 N	590	-0-	-220	-0-	39	1	551	2	Y	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY 31		WELL #: 3		RRCID -> 158518		COMPL. DATE 02/14/1998		TOTAL DEPTH 7947		PERF. 7832 - 7862						
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	2	Y	-0-					-0-
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	15	1	216	2	Y	-0-					-0-
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-

MITCHELL 5A		WELL #: 9		RRCID -> 159003		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7710 - 7728						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PAKENHAM 67		WELL #: 6		RRCID -> 159180		COMPL. DATE 02/24/1996		TOTAL DEPTH 7680		PERF. 7497 - 7540						
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	15	1	197	2	Y	-0-					-0-
09	360 N	205	-0-	-155	-0-	13	1	192	2	Y	-0-					-0-
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-

MITCHELL 5A		WELL #: 10		RRCID -> 159404		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 8065		PERF. 7892 - 7912						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-	539	-0-	28	1	511	2	Y	-0-					-0-
01	1476 N	448	-0-	-1028	-0-	34	1	414	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	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
08		294 N	294	-0-	-0-	20 1	274 2	Y	-0-			-0-
09		360 N	233	-0-	-127	15 1	218 2	Y	-0-			-0-
10		310 N	5	-0-	-305	5 2		Y	-0-			-0-
11		645 N	645	-0-	-0-	30 1	615 2	Y	-0-			-0-
12		506 N	506	-0-	-0-	27 1	479 2	Y	-0-			-0-
01		344 N	344	-0-	-0-	26 1	318 2	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31		WELL #: 4		RRCID -> 160601		COMPL. DATE 09/18/1996			TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7948 - 7962			
08		710 N	710	-0-	-0-	49 1	661 2	Y	-0-			-0-
09		600 N	595	-0-	-5	39 1	556 2	Y	-0-			-0-
10		620 N	12	-0-	-608	1 1	11 2	Y	-0-			-0-
11		600 N	352	-0-	-248	16 1	336 2	Y	-0-			-0-
12		620 N	425	-0-	-195	22 1	403 2	Y	-0-			-0-
01		283 N	283	-0-	-0-	22 1	261 2	Y	-0-			-0-

MITCHELL 1B		WELL #: 7		RRCID -> 161221		COMPL. DATE 08/26/1996			TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7760 - 7774			
08		542 N	542	-0-	-0-	37 1	505 2	Y	-0-			1
09		493 N	493	-0-	-0-	32 1	461 2	Y	-0-			1
10		434 N	11	-0-	-423	1 1	10 2	Y	-0-			1
11		678 N	678	-0-	-0-	32 1	646 2	Y	-0-			1
12		789 N	789	-0-	-0-	42 1	747 2	Y	-0-			1
01		519 N	519	-0-	-0-	40 1	479 2	Y	-0-			1

MITCHELL 5B		WELL #: 12		RRCID -> 161309		COMPL. DATE 08/15/1996			TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7760 - 7775			
08		275 N	275	-0-	-0-	19 1	256 2	Y	-0-			-0-
09		234 N	234	-0-	-0-	15 1	219 2	Y	-0-			-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93			Y	-0-			-0-
11		383 N	383	-0-	-0-	18 1	365 2	Y	-0-			-0-
12		319 N	319	-0-	-0-	17 1	302 2	Y	-0-			-0-
01		226 N	226	-0-	-0-	17 1	209 2	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31		WELL #: 5		RRCID -> 161387		COMPL. DATE 09/27/1996			TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7974 - 7994			
08		1009 N	1009	-0-	-0-	70 1	939 2	Y	-0-			-0-
09		900 N	738	-0-	-162	48 1	690 2	Y	-0-			-0-
10		930 N	21	-0-	-909	2 1	19 2	Y	-0-			-0-
11		958 N	958	-0-	-0-	45 1	913 2	Y	-0-			-0-
12		1120 N	1120	-0-	-0-	59 1	1061 2	Y	-0-			-0-
01		854 N	854	-0-	-0-	65 1	789 2	Y	-0-			-0-

MITCHELL 1A		WELL #: 11		RRCID -> 161617		COMPL. DATE 10/24/1996			TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7673 - 7688			
08		474 N	474	-0-	-0-	33 1	441 2	Y	-0-			-0-
09		393 N	393	-0-	-0-	26 1	367 2	Y	-0-			-0-
10		403 N	8	-0-	-395	1 1	7 2	Y	-0-			-0-
11		422 N	422	-0-	-0-	20 1	402 2	Y	-0-			-0-
12		532 N	532	-0-	-0-	28 1	504 2	Y	-0-			-0-
01		457 N	457	-0-	-0-	35 1	422 2	Y	-0-			-0-

MITCHELL 1A		WELL #: 12		RRCID -> 161618		COMPL. DATE 11/08/1996			TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7610 - 7630			
08		430 N	430	-0-	-0-	30 1	400 2	Y	-0-			-0-
09		378 N	378	-0-	-0-	25 1	353 2	Y	-0-			-0-
10		341 N	7	-0-	-334	1 1	6 2	Y	-0-			-0-
11		401 N	401	-0-	-0-	19 1	382 2	Y	-0-			-0-
12		356 N	356	-0-	-0-	19 1	337 2	Y	-0-			-0-
01		233 N	233	-0-	-0-	18 1	215 2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-
09	240 N	6	-0-	-234	-0-	6	2			Y	-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

UNIVERSITY 31		WELL #: 6		RRCID -> 162334		COMPL. DATE 02/18/1997		TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7866 - 7886			
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	Y	-0-
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	5	1	67	2	Y	-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	Y	-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	2	Y	-0-

MITCHELL 1C		WELL #: 9		RRCID -> 162684		COMPL. DATE 10/06/1996		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7750 - 7770			
08	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	102	1	1379	2	Y	-0-
09	1380 N	1370	-0-	-10	-0-	90	1	1280	2	Y	-0-
10	1426 N	37	-0-	-1389	-0-	3	1	34	2	Y	-0-
11	1380 N	1054	-0-	-326	-0-	49	1	1005	2	Y	-0-
12	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	94	1	1694	2	Y	-0-
01	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	110	1	1327	2	Y	-0-

MITCHELL 1B		WELL #: 10		RRCID -> 162687		COMPL. DATE 08/24/1996		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7664 - 7678			
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-
09	210 N	73	-0-	-137	-0-	5	1	68	2	Y	-0-
10	186 N	2	-0-	-184	-0-	2	2			Y	-0-
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	18	1	379	2	Y	-0-
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	Y	-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	2	Y	-0-

MITCHELL 1C		WELL #: 15		RRCID -> 163842		COMPL. DATE 04/04/1997		TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7872 - 7886			
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	14	1	189	2	Y	-0-
09	240 N	169	-0-	-71	-0-	11	1	158	2	Y	-0-
10	248 N	4	-0-	-244	-0-	4	2			Y	-0-
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	2	Y	-0-
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	22	1	404	2	Y	-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	22	1	260	2	Y	-0-

MITCHELL 1B		WELL #: 14		RRCID -> 164178		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7832 - 7852			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
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-

MITCHELL 5A		WELL #: 13		RRCID -> 164871		COMPL. DATE 05/16/1997		TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8006 - 8020			
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	40	1	545	2	Y	-0-
09	824 N	824	-0-	-0-	-0-	54	1	770	2	Y	-0-
10	496 N	16	-0-	-480	-0-	1	1	15	2	Y	-0-
11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	44	1	903	2	Y	-0-
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	37	1	668	2	Y	-0-
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	39	1	476	2	Y	-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. MITCHELL 68		//CONT.// 68460 800 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

MITCHELL 68		WELL #: 9		RRCID -> 165689		COMPL. DATE 02/07/1998			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7527 - 7540		
08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	62	1	838	2	Y	-0-
09	840 N	818	-0-	-22	-0-	54	1	764	2	Y	-0-
10	868 N	16	-0-	-852	-0-	1	1	15	2	Y	-0-
11	840 N	608	-0-	-232	-0-	28	1	580	2	Y	-0-
12	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	53	1	958	2	Y	-0-
01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	59	1	715	2	Y	-0-

MITCHELL 68		WELL #: 10		RRCID -> 165690		COMPL. DATE 12/17/2004			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7520 - 8002		
08	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	181	1	2442	2	Y	-0-
09	3000 N	3924	-0-	924	924	257	1	3667	2	Y	-0-
10	924 N	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	447	2	Y	-0-
12	723 X	723	-0-	-0-	-0-	38	1	685	2	Y	-0-
01	505 X	505	-0-	-0-	-0-	39	1	466	2	Y	-0-

UNIVERSITY 31		WELL #: 7		RRCID -> 166510		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7651 - 7668		
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	23	1	309	2	Y	-0-
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	32	1	459	2	Y	-0-
10	341 N	21	-0-	-320	-0-	2	1	19	2	Y	-0-
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	27	1	551	2	Y	-0-
12	496 N	345	-0-	-151	-0-	18	1	327	2	Y	-0-
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	20	1	236	2	Y	-0-

MITCHELL 1A		WELL #: 16		RRCID -> 166515		COMPL. DATE 09/05/1997			TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7731 - 7746		
08	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	84	1	1129	2	Y	18
09	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	73	1	1034	2	Y	18
10	1023 N	25	-0-	-998	-0-	2	1	23	2	Y	18
11	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	55	1	1132	2	Y	18
12	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	93	1	1669	2	Y	18
01	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	91	1	1104	2	Y	18

MITCHELL 5B		WELL #: 15		RRCID -> 166516		COMPL. DATE 02/19/1998			TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7550 - 7578		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
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-

MITCHELL 68		WELL #: 14		RRCID -> 167029		COMPL. DATE 11/11/1997			TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7684 - 7698		
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	17	1	228	2	Y	-0-
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	38	1	540	2	Y	-0-
10	496 N	10	-0-	-486	-0-	1	1	9	2	Y	-0-
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	23	1	470	2	Y	-0-
12	496 N	416	-0-	-80	-0-	22	1	394	2	Y	-0-
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	41	1	490	2	Y	-0-

MITCHELL 68		WELL #: 13		RRCID -> 167115		COMPL. DATE 08/29/1997			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7378 - 7393		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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	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
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6 1	76 2	Y	-0-	-0-
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	27 1	379 2	Y	-0-	-0-
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-

MITCHELL UNIT 1		WELL #: 17		RRCID -> 176877		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7732 - 7990		
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	21 1	288 2	Y	1 1	8
						1 9				
09	300 N	272	-0-	-28	-0-	18 1	254 2	Y	-0-	8
10	310 N	7	-0-	-303	-0-	1 1	6 2	Y	-0-	7
11	300 N	207	-0-	-93	-0-	10 1	197 2	Y	1 1	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

MITCHELL UNIT 6		WELL #: 6		RRCID -> 177074		COMPL. DATE 03/31/2000		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7881 - 7936		
08	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	141 1	1911 2	Y	-0-	66
09	1800 N	1763	-0-	-37	-0-	116 1	1647 2	Y	-0-	66
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

MITCHELL 5A		WELL #: 17		RRCID -> 177344		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8055 - 8195		
08	953 N	953	-0-	-0-	-0-	66 1	887 2	Y	-0-	-0-
09	900 N	821	-0-	-79	-0-	54 1	767 2	Y	-0-	-0-
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-	-0-	-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-

MITCHELL 2		WELL #: 8		RRCID -> 178023		COMPL. DATE 05/23/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7953 - 8099		
08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	42 1	570 2	Y	-0-	3
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	36 1	511 2	Y	-0-	3
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

MITCHELL 1A		WELL #: 19		RRCID -> 178596		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7637 - 7710		
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4 1	48 2	Y	-0-	-0-
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	46 1	660 2	Y	-0-	-0-
10	124 N	4	-0-	-120	-0-	4 2	-0-	Y	-0-	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-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-

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	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	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
08	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	106	1	1435	2	Y	-0-				69
09	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	95	1	1352	2	Y	-0-				69
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

MITCHELL 1C		WELL #: 20		RRCID -> 178598		COMPL. DATE 07/19/2000			TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7712 - 7820						
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	16	1	219	2	Y	-0-				-0-
09	270 N	214	-0-	-56	-0-	14	1	200	2	Y	-0-				-0-
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-

MITCHELL 2		WELL #: 9		RRCID -> 178602		COMPL. DATE 08/11/2000			TOTAL DEPTH 8139 PERF. 7837 - 7954						
08	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	141	1	1907	2	N	-0-				102
09	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	161	1	2294	2	N	-0-				102
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

MITCHELL 5A		WELL #: 14		RRCID -> 178605		COMPL. DATE 07/07/2000			TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8161 - 8275						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
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

MITCHELL 8		WELL #: 6		RRCID -> 179181		COMPL. DATE 04/26/2000			TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8105 - 8199						
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	18	1	259	2	Y	-0-				-0-
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-

UNIVERSITY 31		WELL #: 8		RRCID -> 179213		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7774 - 7844						
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	35	1	468	2	Y	-0-				-0-
09	949 N	949	-0-	-0-	-0-	62	1	887	2	Y	-0-				-0-
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-

PAKENHAM 67		WELL #: 7		RRCID -> 179886		COMPL. DATE 10/05/2000			TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7716 - 8107						
08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	42	1	573	2	Y	-0-				89
09	900 N	649	-0-	-251	-0-	43	1	606	2	Y	-0-				89
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

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. PAKENHAM 67		//CONT.// 68460 800 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL					
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
PAKENHAM 67		WELL #: 8		RRCID -> 179889		COMPL. DATE 08/31/2000			TOTAL DEPTH 8262			PERF. 7525 - 8062		
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			1
09	450 N	21	-0-	-429	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			1
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
PAKENHAM 67		WELL #: 9		RRCID -> 180927		COMPL. DATE 05/21/2005			TOTAL DEPTH 8494			PERF. 7024 - 7101		
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-			97
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			97
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
PAKENHAM 67		WELL #: 10		RRCID -> 180928		COMPL. DATE 11/05/2000			TOTAL DEPTH 8166			PERF. 7517 - 8011		
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	27	1	363	2	Y	-0-			-0-
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	319	2	Y	-0-			-0-
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-
PAKENHAM 67		WELL #: 11		RRCID -> 180929		COMPL. DATE 12/04/2000			TOTAL DEPTH 8365			PERF. 7686 - 7849		
08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	50	1	677	2	Y	-0-			-0-
09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	41	1	586	2	Y	-0-			-0-
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-
MITCHELL UNIT 4		WELL #: 7		RRCID -> 182196		COMPL. DATE 01/04/2001			TOTAL DEPTH 8465			PERF. 8157 - 8255		
08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	73	1	993	2	Y	-0-			3
09	960 N	929	-0-	-31	-0-	61	1	868	2	Y	-0-			3
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
PAKENHAM 67		WELL #: 12		RRCID -> 182197		COMPL. DATE 02/01/2001			TOTAL DEPTH 7950			PERF. 7731 - 7825		
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	16	1	212	2	Y	-0-			-0-
09	360 N	235	-0-	-125	-0-	15	1	220	2	Y	-0-			-0-
10	372 N	3	-0-	-369	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	2	Y	-0-			-0-
12	248 N	160	-0-	-88	-0-	8	1	152	2	Y	-0-			-0-
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	22	1	262	2	Y	-0-			-0-
PAKENHAM 67		WELL #: 13		RRCID -> 182198		COMPL. DATE 02/27/2001			TOTAL DEPTH 7904			PERF. 7708 - 7803		
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	45	1	603	2	Y	-0-			-0-
09	630 N	604	-0-	-26	-0-	40	1	564	2	Y	-0-			-0-
10	651 N	14	-0-	-637	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	34	1	698	2	Y	-0-			-0-
12	849 N	849	-0-	-0-	-0-	45	1	804	2	Y	-0-			-0-
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	46	1	550	2	Y	-0-			-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. MITCHELL UNIT 1		//CONT.// 68460 800 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL					
		WELL #: 2011		RRCID -> 182601		COMPL. DATE 01/18/2001			TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7952 - 8064					
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
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	30	1	400	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	25	1	362	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	372	N	8	-0-	-364	-0-	1	1	7	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	17	1	349	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	30	1	534	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	36	1	433	2	Y	-0-	-0-	-0-

PAKENHAM 51		WELL #: 7		RRCID -> 182620		COMPL. DATE 03/29/2001			TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7711 - 7803					
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	34	1	456	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	28	1	401	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	155	N	9	-0-	-146	-0-	1	1	8	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	25	1	516	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	155	N	132	-0-	-23	-0-	7	1	125	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-	-0-	-0-

PAKENHAM 67		WELL #: 14		RRCID -> 182738		COMPL. DATE 03/29/2001			TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7750 - 7661					
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	32	1	430	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	29	1	412	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	341	N	9	-0-	-332	-0-	1	1	8	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	26	1	532	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	37	1	658	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	37	1	453	2	Y	-0-	-0-	-0-

PAKENHAM 51		WELL #: 8		RRCID -> 182740		COMPL. DATE 04/12/2001			TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7625 - 769					
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	12	1	165	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	186	N	4	-0-	-182	-0-	4	2			Y	-0-	-0-	-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	171	2	Y	-0-	-0-	-0-

PAKENHAM 51		WELL #: 9		RRCID -> 183107		COMPL. DATE 05/01/2005			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7168 - 7548					
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	46	1	617	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	37	1	526	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	42	1	866	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	40	1	721	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	45	1	543	2	Y	-0-	-0-	-0-

MITCHELL 2		WELL #: 17		RRCID -> 183109		COMPL. DATE 12/30/2000			TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8074 - 8213					
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	38	1	515	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	510	N	453	-0-	-57	-0-	30	1	423	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	28	1	582	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	39	1	706	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	41	1	497	2	Y	-0-	-0-	-0-

PAKENHAM 51		WELL #: 10		RRCID -> 183382		COMPL. DATE 05/24/2001			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7624 - 7699					
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	76	1	1027	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	61	1	866	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	682	N	22	-0-	-660	-0-	2	1	20	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	39	1	793	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	76	1	1368	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	76	1	921	2	Y	-0-	-0-	-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.//		68460 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TERRELL		
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
UNIVERSITY 30		WELL #:		3	RRCID ->	183383	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7942 - 8027
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
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	31	1	417	2	Y	-0-	76
09	390 N	384	-0-	-6	-0-	25	1	359	2	Y	-0-	76
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

UNIVERSITY 30		WELL #:		4	RRCID ->	185800	COMPL. DATE	07/09/2001	TOTAL DEPTH	8093	PERF.	7947 - 8054
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	22
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

PAKENHAM 51		WELL #:		12R	RRCID ->	185801	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7787 - 7871
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169	2	Y	-0-	-0-
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	40	1	566	2	Y	-0-	-0-
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-

PAKENHAM 67		WELL #:		15	RRCID ->	185802	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	8107	PERF.	7559 - 7658
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	30	1	409	2	Y	-0-	-0-
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	26	1	369	2	Y	-0-	-0-
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-

PAKENHAM STATE 52		WELL #:		2	RRCID ->	193796	COMPL. DATE	10/24/2002	TOTAL DEPTH	7601	PERF.	7327 - 7385
08	782 N	782	-0-	-0-	-0-	54	1	728	2	Y	-0-	82
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	45	1	646	2	Y	-0-	82
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

MITCHELL 7		WELL #:		3	RRCID ->	193797	COMPL. DATE	06/11/2003	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	7715 - 7781
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
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-

MITCHELL 2		WELL #:		13	RRCID ->	193799	COMPL. DATE	01/01/2003	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8121 - 8215
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	29	1	393	2	Y	-0-	7
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	34	1	489	2	Y	-0-	7
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

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
PAKENHAM 51		WELL #: 14		RRCID -> 195052		COMPL. DATE 01/22/2003			TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7546 - 7612						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	93	1	1252	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1350	N	1083	-0-	-267	-0-	71	1	1012	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1395	N	26	-0-	-1369	-0-	2	1	24	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	68	1	1398	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	123	1	2204	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	129	1	1559	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MITCHELL 6		WELL #: 8		RRCID -> 196803		COMPL. DATE 03/11/2003			TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7830 - 8085						
08	2170	X	844	-0-	-1326	-0-	58	1	786	2	Y	-0-	-0-	-0-	1
09	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	219	1	3127	2	Y	-0-	-0-	-0-	1
10	2170	X	59	-0-	-2111	-0-	5	1	54	2	Y	-0-	-0-	-0-	1
11	2100	X	1993	-0-	-107	-0-	93	1	1900	2	Y	-0-	-0-	-0-	1
12	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	225	1	4052	2	Y	-0-	-0-	-0-	1
01	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	184	1	2223	2	Y	-0-	-0-	-0-	1

MITHCELL 6		WELL #: 9		RRCID -> 197221		COMPL. DATE 06/19/2005			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7792 - 7962						
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	23	1	309	2	Y	-0-	-0-	-0-	1
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	60	1	855	2	Y	-0-	-0-	-0-	1
10	806	N	22	-0-	-784	-0-	2	1	20	2	Y	-0-	-0-	-0-	1
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	376	2	Y	-0-	-0-	-0-	1
12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	64	1	1147	2	Y	-0-	-0-	-0-	1
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	73	1	884	2	Y	-0-	-0-	-0-	1

PAKENHAM 51		WELL #: 11		RRCID -> 198470		COMPL. DATE 06/11/2003			TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7484 - 7556						
08	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	154	1	2086	2	Y	-0-	-0-	-0-	1
09	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	130	1	1855	2	Y	-0-	-0-	-0-	1
10	1984	N	56	-0-	-1928	-0-	5	1	51	2	Y	-0-	-0-	-0-	1
11	1920	N	1484	-0-	-436	-0-	69	1	1415	2	Y	-0-	-0-	-0-	1
12	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	146	1	2622	2	Y	-0-	-0-	-0-	1
01	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	162	1	1958	2	Y	-0-	-0-	-0-	1

MITCHELL 6		WELL #: 12		RRCID -> 203109		COMPL. DATE 01/17/2004			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7764 - 7829						
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	83	1	1115	2	Y	-0-	-0-	-0-	8
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	75	1	1066	2	Y	-0-	-0-	-0-	8
10	744	N	25	-0-	-719	-0-	2	1	23	2	Y	-0-	-0-	-0-	8
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	36	1	732	2	Y	-0-	-0-	-0-	8
12	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	103	1	1857	2	Y	-0-	-0-	-0-	8
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	92	1	1108	2	Y	-0-	-0-	-0-	8

MITCHELL 7		WELL #: 4		RRCID -> 203110		COMPL. DATE 12/19/2003			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7788 - 8056						
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	31	1	436	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	155	N	15	-0-	-140	-0-	1	1	14	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	32	1	568	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	35	1	420	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

PAKENHAM 51		WELL #: 13		RRCID -> 205211		COMPL. DATE 02/06/2004			TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7380 - 7444						
08	3100	N	3247	-0-	147	2764	224	1	3023	2	Y	-0-	-0-	-0-	1
09	4668	X	1904	-0-	-2764	-0-	125	1	1779	2	Y	-0-	-0-	-0-	1
10	1860	X	43	-0-	-1817	-0-	4	1	39	2	Y	-0-	-0-	-0-	1
11	1800	X	1761	-0-	-39	-0-	82	1	1679	2	Y	-0-	-0-	-0-	1
12	1860	X	1728	-0-	-132	-0-	91	1	1637	2	Y	-0-	-0-	-0-	1
01	1860	X	1010	-0-	-850	-0-	77	1	933	2	Y	-0-	-0-	-0-	1

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
PAKENHAM STATE 52		WELL #: 3		RRCID -> 205368		COMPL. DATE 03/16/2004			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7359 - 7402					
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
08		221 N	221	-0-	-0-	-0-	15 1	206 2	Y	-0-				82
09		201 N	201	-0-	-0-	-0-	13 1	188 2	Y	-0-				82
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-				82
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-				82
12		306 N	306	-0-	-0-	-0-	16 1	290 2	Y	-0-				82
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				82

PAKENHAM 67		WELL #: 16		RRCID -> 205371		COMPL. DATE 03/10/2004			TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7451 - 7486					
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-				-0-
09		585 N	585	-0-	-0-	-0-	38 1	547 2	Y	-0-				-0-
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-

MITCHELL 7		WELL #: 7		RRCID -> 206149		COMPL. DATE 04/04/2004			TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7890 - 7989					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7			Y	-0-				-0-

MITCHELL 6		WELL #: 14		RRCID -> 207099		COMPL. DATE 09/18/2004			TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7762 - 8126					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-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-

MITCHELL 6		WELL #: 10		RRCID -> 208142		COMPL. DATE 09/14/2004			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6782 - 7955					
08		705 N	705	-0-	-0-	-0-	49 1	656 2	Y	-0-				1
09		690 N	357	-0-	-333	-0-	23 1	334 2	Y	-0-				1
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

MITCHELL 8		WELL #: 10		RRCID -> 210679		COMPL. DATE 01/17/2005			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8162 - 8516					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-

MITCHELL 8		WELL #: 9		RRCID -> 210697		COMPL. DATE 03/29/2005			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7498 - 7742					
08		2852 X	2411	-0-	-441	-0-	166 1	2245 2	Y	-0-				-0-
09		2670 X	1950	-0-	-720	-0-	128 1	1822 2	Y	-0-				-0-
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-

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	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

MITCHELL 11		WELL #: 4H		RRCID -> 214234		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8079 - 8531							
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	33	1	441	2	Y	-0-				20
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	42	1	593	2	Y	-0-				20
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

MITCHELL 31		WELL #: 3		RRCID -> 215328		COMPL. DATE 02/19/2005		TOTAL DEPTH 9954 PERF. 7554 - 7570							
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	24	1	325	2	Y	-0-				2
09	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	102	1	1452	2	Y	-0-				2
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

MITCHELL 11		WELL #: 7		RRCID -> 217161		COMPL. DATE 02/25/2006		TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7426 - 7628							
08	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	166	1	2240	2	Y	-0-				20
09	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	139	1	1986	2	Y	-0-				20
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

MITCHELL 7		WELL #: 8		RRCID -> 218128		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 10212 PERF. 7556 - 7822							
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				171
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				171
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	-0-	33	1	601	2	Y	-0-				171
01	1696 N	463	-0-	-1233	-0-	35	1	428	2	Y	-0-				171

MITCHELL 11		WELL #: 6		RRCID -> 219241		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 10076 PERF. 7956 - 8010							
08	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	154	1	2079	2	Y	-0-				20
09	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	138	1	1974	2	Y	-0-				20
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

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)	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
08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1719 2	9 9	N	8		138
09	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784 2		N	-0-		138
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

CULBERTSON 18		WELL #:		1	RRCID ->	154785	COMPL. DATE	06/09/1995	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9362 - 9624	
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-		213
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	63 2		N	-0-		213
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

UNIVERSITY 36-2		WELL #:		3	RRCID ->	191521	COMPL. DATE	08/23/2002	TOTAL DEPTH	12159	PERF. 8301 - 8367	
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-		159
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-		159
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

ACU "48"		WELL #:		7	RRCID ->	229376	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9287 - 9839	
08	124	N	75	-0-	-49	-0-	4 1	71 2	N	-0-		35
09	150	N	42	-0-	-108	-0-	2 1	40 2	N	-0-		35
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

UNIVERSITY 4		WELL #:		3	RRCID ->	239177	COMPL. DATE	11/17/2007	TOTAL DEPTH	12177	PERF.10175 - 10324	
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-		142
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-		142
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

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	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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	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	
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	
PECAN STATION		GAS STORAGE UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	105566	COMPL. DATE	08/20/2010	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4544 - 4550
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	
PECAN STATION		GAS STORAGE UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	105567	COMPL. DATE	09/23/2010	TOTAL DEPTH	4510	PERF. 4495 - 4507
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	
PECAN STATION		GAS STORAGE UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	105570	COMPL. DATE	10/08/2010	TOTAL DEPTH	4990	PERF. 4572 - 4582
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	
PECAN STATION		GAS STORAGE UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	105571	COMPL. DATE	10/11/2010	TOTAL DEPTH	4970	PERF. 4490 - 4509
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	
PECAN STATION		GAS STORAGE UNIT		WELL #:	15	RRCID ->	105578	COMPL. DATE	11/06/2010	TOTAL DEPTH	4543	PERF. 4520 - 4540
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

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	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
08	1395 N	1009	-0-	-386 B	-0-	1009	3	Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1350 N	1179	-0-	-171 B	-0-	1179	3	Y	-0-		-0-
10	1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	3	Y	-0-		-0-
11	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	736	3	76 4	Y	-0-	-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-

WINDHAM "A"		102BH		RRCID -> 296785		COMPL. DATE 10/21/2016		TOTAL DEPTH 9686 PERF.10078 - 19297			
08	7750	12740	-0-	4990 B	159455	992 1	11711 3	Y	34	36 0	6
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	7500	6976	-0-	-524 B	158931	606 1	6308 3	Y	56	51 0	11
10	0	10654	-0-	10654 B	169585	574 1	9946 3	Y	59	59 0	11
11	0	14023	-0-	14023 B	183608	660 1	13363 3	Y	-0-	11 0	-0-
12	7595	11094	-0-	3499 B	187107	683 1	10363 3	Y	44	37 1	7
01	7595	11241	-0-	3646 B	190753	683 1	10480 3	Y	71	66 1	12

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		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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-

TIPPETT, JUNE		WELL #: 16		RRCID -> 030957		COMPL. DATE 11/12/1995		TOTAL DEPTH 13080 PERF.11628 - 11830		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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-

TIPPETT, JUNE		WELL #: 18 U		RRCID -> 030958		COMPL. DATE 02/20/1962		TOTAL DEPTH 13201 PERF. N/A		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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-

TIPPETT, JUNE		WELL #: 33		RRCID -> 030959		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 13270 PERF.12042 - 12238		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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-

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		
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
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

TIPPETT, JUNE		WELL #: 69		RRCID -> 182015		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 11837 PERF.11557 - 15389		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

BREITBURN OPERATING L.P.		090732		RRCID -> 247644		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 12143 PERF.12897 - 15154		
PEGASUS FIELD UNIT NO. 3		WELL #: 503H								
*07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		-0-
*08	155 N	-0-	-0-	-155	-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-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3		WELL #: 2525H		RRCID -> 255000		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 11929 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

WILSON, T. R. 46		WELL #: 02/08/2022		RRCID -> 255857		COMPL. DATE 04/03/2010		TOTAL DEPTH 11972 PERF.12250 - 15800		
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	64 7	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2109H		RRCID -> 263663		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 11880 PERF.11910 - 13701		
08	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-		N	-0-		-0-
09	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-		N	-0-		-0-
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-

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

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.// 70279 125		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732								
PEGASUS FIELD UNIT # 3		WELL #: 4407HR		RRCID -> 263664	COMPL. DATE 08/02/2010	TOTAL DEPTH 12146	PERF.12200	- 16552		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

DIAMONDBACK E&P LLC		217012								
FIELDS "13"		WELL #: 1		RRCID -> 185774	COMPL. DATE 09/28/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF.12342	- 14174		
08	961 N	957	-0-	-4	-0-	31 1	926 2	N	-0-	60
09	1140 N	842	-0-	-298	-0-	30 1	810 2	N	2	62
						2 9				
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				

XTO ENERGY INC.		945936								
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 108		RRCID -> 019147	COMPL. DATE 10/09/1992	TOTAL DEPTH 12263	PERF.11838	- 12091		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 118		RRCID -> 019151	COMPL. DATE 12/13/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 144		RRCID -> 019152	COMPL. DATE 02/09/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF.11661	- 11625		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 703		RRCID -> 019154	COMPL. DATE 02/25/1996	TOTAL DEPTH 13550	PERF.11957	- 12232		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// 70279 125 //CONT.// 945936		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND			
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
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 704		RRCID -> 019155	COMPL. DATE 02/24/1963	TOTAL DEPTH 13069	PERF. N/A		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1301		RRCID -> 019158	COMPL. DATE 04/20/1992	TOTAL DEPTH 13064	PERF.11786	- 12068	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2501		RRCID -> 019163	COMPL. DATE 12/05/1996	TOTAL DEPTH 12922	PERF.11668	- 11758	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2505		RRCID -> 019164	COMPL. DATE 01/10/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF.11839	- 12038	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 5202		RRCID -> 019166	COMPL. DATE 05/16/1994	TOTAL DEPTH 13206	PERF.11823	- 12105	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 903		RRCID -> 019169	COMPL. DATE 04/12/1996	TOTAL DEPTH 12263	PERF.11734	- 12000	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1302		RRCID -> 032125	COMPL. DATE 12/31/1963	TOTAL DEPTH 13066	PERF. N/A		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// //CONT.//	70279 125 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND							
		WELL #:	1002	RRCID ->	032126	COMPL. DATE	01/08/1964	TOTAL DEPTH	13161	PERF.	N/A		
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
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	601	RRCID ->	033339	COMPL. DATE	03/31/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	124	RRCID ->	033657	COMPL. DATE	07/22/1964	TOTAL DEPTH	13372	PERF.	N/A		
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	401	RRCID ->	033658	COMPL. DATE	04/25/1964	TOTAL DEPTH	10568	PERF.	N/A		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	121	RRCID ->	033923	COMPL. DATE	06/24/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	201	RRCID ->	034558	COMPL. DATE	12/01/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	1702	RRCID ->	037220	COMPL. DATE	07/20/1965	TOTAL DEPTH	13065	PERF.	N/A		
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// //CONT.//	70279 125 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND							
		WELL #:	1709	RRCID ->	037672	COMPL. DATE	11/03/1965	TOTAL DEPTH	12010	PERF.	11677 - 11984		
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	705	RRCID ->	038353	COMPL. DATE	11/16/1965	TOTAL DEPTH	13076	PERF.	N/A		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	123	RRCID ->	038990	COMPL. DATE	04/23/1966	TOTAL DEPTH	13023	PERF.	N/A		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	2506	RRCID ->	039378	COMPL. DATE	06/10/1966	TOTAL DEPTH	13056	PERF.	N/A		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT		WELL #:	2202	RRCID ->	041188	COMPL. DATE	01/14/1967	TOTAL DEPTH	13141	PERF.	N/A		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	1001	RRCID ->	049236	COMPL. DATE	11/10/1970	TOTAL DEPTH	13218	PERF.	N/A		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	119	RRCID ->	050096	COMPL. DATE	03/24/1971	TOTAL DEPTH	13307	PERF.	N/A		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// //CONT.//	70279 125 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND							
		WELL #:	1201	RRCID ->	050138	COMPL. DATE	04/12/1971	TOTAL DEPTH	13176	PERF.	N/A		
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	1704	RRCID ->	051942	COMPL. DATE	01/19/1972	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	N/A		
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	3020	RRCID ->	124721	COMPL. DATE	05/30/1987	TOTAL DEPTH	13108	PERF.	11929 - 12241		
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	115	RRCID ->	131160	COMPL. DATE	07/02/1997	TOTAL DEPTH	13111	PERF.	11427 - 12050		
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	5001	RRCID ->	133386	COMPL. DATE	12/12/1989	TOTAL DEPTH	13160	PERF.	12069 - 12175		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	721	RRCID ->	133559	COMPL. DATE	02/16/1995	TOTAL DEPTH	12575	PERF.	11980 - 12257		
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	158	RRCID ->	137054	COMPL. DATE	01/06/1991	TOTAL DEPTH	12285	PERF.	11728 - 11972		
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// //CONT.//	70279 125 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND							
		WELL #:	159	RRCID ->	137055	COMPL. DATE	12/18/1990	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11652 - 11839		
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
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	2503	RRCID ->	137057	COMPL. DATE	01/25/1991	TOTAL DEPTH	13122	PERF.	11896 - 12168		
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	4909	RRCID ->	137451	COMPL. DATE	02/06/1991	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	12072 - 12164		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	5003	RRCID ->	137452	COMPL. DATE	02/15/1991	TOTAL DEPTH	12710	PERF.	12054 - 12230		
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	2522	RRCID ->	138176	COMPL. DATE	11/14/1996	TOTAL DEPTH	12285	PERF.	11652 - 11956		
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	160	RRCID ->	138177	COMPL. DATE	04/12/1996	TOTAL DEPTH	12645	PERF.	12113 - 12340		
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	812GI	RRCID ->	138178	COMPL. DATE	03/26/1996	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11662 - 11888		
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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 UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 4901	RRCID -> 139121	COMPL. DATE 04/12/1996	TOTAL DEPTH 13126	PERF.12144	- 12226			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1503	RRCID -> 144127	COMPL. DATE 02/04/1993	TOTAL DEPTH 12993	PERF.11485	- 11790			
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1614	RRCID -> 145386	COMPL. DATE 11/08/1996	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11756	- 12834			
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2523	RRCID -> 145840	COMPL. DATE 06/11/1993	TOTAL DEPTH 12380	PERF.11813	- 12107			
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1613	RRCID -> 145841	COMPL. DATE 05/11/1993	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11590	- 11893			
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2604	RRCID -> 146085	COMPL. DATE 02/12/1997	TOTAL DEPTH 12450	PERF.11670	- 12140			
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2524	RRCID -> 146093	COMPL. DATE 11/14/1996	TOTAL DEPTH 12410	PERF.11843	- 12105			
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// //CONT.//	70279 125 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND					
		WELL #:	1304	RRCID ->	146261	COMPL. DATE	01/04/1997	TOTAL DEPTH	13107	PERF.	11781 - 12091
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	1316H	RRCID ->	146616	COMPL. DATE	09/29/1999	TOTAL DEPTH	12399	PERF.	11675 - 13697
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	1405H	RRCID ->	146953	COMPL. DATE	11/28/1999	TOTAL DEPTH	15660	PERF.	11480 - 14970
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	2206	RRCID ->	146954	COMPL. DATE	11/13/1996	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11658 - 11980
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	1612	RRCID ->	146955	COMPL. DATE	11/06/1996	TOTAL DEPTH	12185	PERF.	11539 - 11868
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	1726	RRCID ->	147338	COMPL. DATE	01/04/1997	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11550 - 11845
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 70279 125 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND						
PEGASUS FIELD UNIT #3 PF RECORD		WELL #: 1		RRCID -> 151315		COMPL. DATE 10/17/1994		TOTAL DEPTH		N/A		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	BALANCE	
08	100130 X	62402	-0-	-37728	-0-	61804	3	598	9	Y	544	541	0	50	1	1041
09	96900 X	33719	-0-	-63181	-0-	33176	3	543	9	Y	494	544	0			991
10	73966 X	15490	-0-	-58476	-0-	15387	3	103	9	Y	94	98	0			987
11	44397 X	44397	-0-	-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-	24404	3	1315	4	Y	221	429	0			817
						243	9									
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2012		RRCID -> 159148		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 13285		PERF.11701		- 11990				
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 4202		RRCID -> 159402		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 13120		PERF.11585		- 12023				
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 4205		RRCID -> 163265		COMPL. DATE 05/18/1997		TOTAL DEPTH 13108		PERF.11764		- 11916				
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2002		RRCID -> 164358		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 13107		PERF.11728		- 11855				
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2507		RRCID -> 164370		COMPL. DATE 07/14/1997		TOTAL DEPTH 13400		PERF.11508		- 11885				
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// //CONT.//	70279 125 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND							
		WELL #:	813	RRCID ->	164538	COMPL. DATE	06/16/1997	TOTAL DEPTH	12331	PERF.	11850 - 12140		
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
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	2403	RRCID ->	165225	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	13225	PERF.	11830 - 11908		
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	4403	RRCID ->	165781	COMPL. DATE	09/22/1997	TOTAL DEPTH	13193	PERF.	12000 - 12180		
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	901	RRCID ->	166766	COMPL. DATE	11/23/1997	TOTAL DEPTH	13126	PERF.	11917 - 12058		
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	702	RRCID ->	166771	COMPL. DATE	11/07/1997	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11645 - 11850		
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	2404	RRCID ->	167038	COMPL. DATE	10/17/1997	TOTAL DEPTH	13221	PERF.	11760 - 11950		
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	114	RRCID ->	168297	COMPL. DATE	03/02/1998	TOTAL DEPTH	13403	PERF.	12035 - 12173		
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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 * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2101		RRCID -> 169006	COMPL. DATE 05/14/1998	TOTAL DEPTH 13310	PERF.11732	- 13310						
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 4002		RRCID -> 169008	COMPL. DATE 04/30/1998	TOTAL DEPTH 13118	PERF.11925	- 11953						
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2106		RRCID -> 169338	COMPL. DATE 05/20/1999	TOTAL DEPTH 13285	PERF.11720	- 12234						
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2001		RRCID -> 171868	COMPL. DATE 12/31/1998	TOTAL DEPTH 13107	PERF.11710	- 11932						
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 801		RRCID -> 171879	COMPL. DATE 01/12/1999	TOTAL DEPTH 13063	PERF.11914	- 12110						
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 157H		RRCID -> 172734	COMPL. DATE 02/25/1999	TOTAL DEPTH 13015	PERF.11059	- 13964						
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1719		RRCID -> 173848	COMPL. DATE 07/03/1999	TOTAL DEPTH 14172	PERF.11480	- 12016						
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

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 UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	2901	RRCID ->	174063	COMPL. DATE	07/16/1999	TOTAL DEPTH	13140	PERF.12008 - 12153
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	3902	RRCID ->	176399	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13136	PERF.12039 - 12178
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	4204	RRCID ->	179796	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	13163	PERF.11764 - 11904
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	2701	RRCID ->	180571	COMPL. DATE	10/14/2000	TOTAL DEPTH	13170	PERF.11878 - 12152
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	3903	RRCID ->	181509	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH	13132	PERF.11980 - 12120
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	2801	RRCID ->	181747	COMPL. DATE	01/02/2001	TOTAL DEPTH	13170	PERF.11896 - 12179
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	4401	RRCID ->	183945	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	13133	PERF.11785 - 11944
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// //CONT.//	70279 125 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND						
		WELL #:	106	RRCID ->	207484	COMPL. DATE	11/22/2004	TOTAL DEPTH	13086	PERF.	11750 - 11762	
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	EOM BALANCE
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	1307	RRCID ->	214955	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	13529	PERF.	12020 - 12030	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	4201	RRCID ->	214957	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	13223	PERF.	12123 - 12138	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	809H	RRCID ->	229831	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	11996	PERF.	12630 - 14813	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
PEGASUS FIELD UNIT NO. 3		WELL #:	4213H	RRCID ->	233481	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	12233	PERF.	12600 - 16053	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
PEGASUS FIELD UNIT NO. 3		WELL #:	1406H	RRCID ->	237345	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	11366	PERF.	12017 - 15901	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	2605H	RRCID ->	243689	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	12290	PERF.	13700 - 14941	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

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	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.//		70279 125		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND								
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936																
PEGASUS FIELD UNIT NO. 3		WELL #:		4214H		RRCID ->		243750		COMPL. DATE		10/15/2008		TOTAL DEPTH		11992		PERF.12500 - 16000		

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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		

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3		WELL #:		722H		RRCID ->		250933		COMPL. DATE		08/12/2008		TOTAL DEPTH		11684		PERF.11515 - 14953		

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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		

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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		

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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		

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

PEGASUS (ELLENBURGER)		//CONT.// 70279 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
08	23679	12878	-0-	-10801	-0-	10339 3	2539 9	Y	2308	2525 0	488
09	22544	12277	-0-	-10267	-0-	9579 3	2698 9	Y	2453	2673 0	268
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

PEGASUS ELLENBURGER UNIT		WELL #: 1501		RRCID -> 196073		COMPL. DATE 06/23/2001		TOTAL DEPTH 13295		PERF.12533 - 13018	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

PEGASUS ELLENBURGER UNIT		WELL #: 705		RRCID -> 202591		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13076		PERF.12830 - 13076	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		-0-

PEGASUS ELLENBURGER UNIT		WELL #: 704		RRCID -> 207220		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13069		PERF.13069 - 28000	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		-0-

PEGASUS ELLENBURGER UNIT		WELL #: 1310		RRCID -> 260355		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 13169		PERF.12940 - 13169	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

PEGASUS ELLENBURGER UNIT		WELL #: 1002		RRCID -> 260361		COMPL. DATE 11/24/2010		TOTAL DEPTH 13161		PERF.11928 - 13161	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

PEGASUS ELLENBURGER UNIT		WELL #: 1701		RRCID -> 292807		COMPL. DATE 09/22/1986		TOTAL DEPTH 12935		PERF.12710 - 12805	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	465 N	371	-0-	-94	-0-	371	3	N	-0-	-0-	-0-
09	390 N	272	-0-	-118	-0-	272	3	N	-0-	-0-	-0-
10	434 N	85	-0-	-349	-0-	85	3	N	-0-	-0-	-0-
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3	N	-0-	-0-	-0-
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3	N	-0-	-0-	-0-
01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3	N	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY "14-33"		WELL #: 1		RRCID -> 090115		COMPL. DATE 10/08/1980		TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8475 - 8638			
08	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1550 N	104	-0-	-1446	-0-	104	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1500 N	256	-0-	-1244	-0-	256	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1550 N	1549	-0-	-1	-0-	1549	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3	N	-0-	-0-	-0-

PERNER, P. C. "199"		WELL #: 1		RRCID -> 093907		COMPL. DATE 05/15/1981		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8344 - 8392			
08	713 N	669	-0-	-44	-0-	669	3	N	-0-	-0-	-0-
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3	N	-0-	-0-	-0-
10	682 N	669	-0-	-13	-0-	669	3	N	-0-	-0-	-0-
11	660 N	445	-0-	-215	-0-	445	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3	N	-0-	-0-	-0-
01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3	N	-0-	-0-	-0-

PERNER, P. C. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 100076		COMPL. DATE 06/13/1982		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8758 - 8826			
08	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	3	N	-0-	-0-	-0-
09	210 N	172	-0-	-38	-0-	172	3	N	-0-	-0-	-0-
10	217 N	49	-0-	-168	-0-	49	3	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	50	-0-	-130	-0-	50	3	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3	N	-0-	-0-	-0-

RED STAG OPERATING, LLC		697118									
UNIVERSITY 33-13 S		WELL #: 1		RRCID -> 100387		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8658 - 8958			
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-	-0-	-0-
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3	N	-0-	-0-	-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-	-0-	-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-	-0-	-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-	-0-	-0-

WTG EXPLORATION		945220									
UNIVERSITY "33-9"		WELL #: 1		RRCID -> 198960		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 9107 PERF. 8584 - 8689			
08	2139 N	1728	-0-	-411	-0-	1728	3	N	-0-	41	41
09	2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	41
10	2108 N	85	-0-	-2023	-0-	85	3	N	-0-	-0-	41
11	3000 N	5009	-0-	-0-	2009	5009	3	N	-0-	-0-	41
12	3100 N	1525	-0-	-1575	434	1525	3	N	-0-	-0-	41
01	2329 N	1895	-0-	-434	-0-	1895	3	N	-0-	-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				
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	

08	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4 2	N	-0-		-0-	
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-	

PERNER RANCH -B-				WELL #: 1	RRCID -> 049072	COMPL. DATE 10/25/1970	TOTAL DEPTH 9652	PERF. N/A				
08	133 N	133	-0-	-0-	B	-0-	133 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	122 N	122	-0-	-0-	B	-0-	122 2	N	-0-		-0-	
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-	

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				
08	10 N	5	-0-	-5		-0-	5 2	N	-0-		-0-	
09	3 N	3	-0-	-0-		-0-	3 2	N	-0-		-0-	
10	4 N	4	-0-	-0-		-0-	4 2	N	-0-		-0-	
11	5 N	3	-0-	-2		-0-	3 2	N	-0-		-0-	
12	4 N	4	-0-	-0-		-0-	4 2	N	-0-		-0-	
*01	5 N	5	-0-	-0-		-0-	5 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				
08	8 N	4	-0-	-4		-0-	4 2	N	-0-		-0-	
09	4 N	4	-0-	-0-		-0-	4 2	N	-0-		-0-	
10	3 N	3	-0-	-0-		-0-	3 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	4 N	4	-0-	-0-		-0-	4 2	N	-0-		-0-	

ADAMS, DELORES - 82				WELL #: 2	RRCID -> 158261	COMPL. DATE 03/08/1996	TOTAL DEPTH 2772	PERF. 2685 - 2691				
08	14B2 EXT	3	-0-	3		24	3 2	N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	2	-0-	2		26	2 2	N	-0-		-0-	
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-	

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				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

OIL AND GAS DIVISION

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.// 71285 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
NORTH LAKE RESOURCES LLC		//CONT.// 100308		WELL #: 2901		RRCID -> 098306		COMPL. DATE 02/15/1982		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5469 - 5545				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SUTTON		WELL #: 3003		RRCID -> 099896		COMPL. DATE 05/21/1982		TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5378 - 5418						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	46				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	46				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	46				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	46				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	46				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	46				N	NO RPT			-0-

SUTTON		WELL #: 3004		RRCID -> 100128		COMPL. DATE 05/22/1982		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5336 - 5401						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965		WELL #: 2		RRCID -> 091886		COMPL. DATE 01/31/1981		TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5708 - 5816				
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUNT 36		WELL #: 1		RRCID -> 092918		COMPL. DATE 02/09/1981		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	77	-0-	77	77	77	3		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	81	-0-	81	158	81	3		N	-0-			-0-

FLORENCE		WELL #: 1		RRCID -> 093515		COMPL. DATE 05/01/1981		TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5635 - 5760						
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3		N	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-			-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.//		71285 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		860965							
FLORENCE 32		WELL #:		2	RRCID ->	094343	COMPL. DATE	06/14/1981	TOTAL DEPTH	6251	PERF. 5569 - 5751
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	186	N	34	-0-	-152	-0-	34 3	N	-0-	-0-	-0-
09	210	N	156	-0-	-54	-0-	156 3	N	-0-	-0-	-0-
10	93	N	12	-0-	-81	-0-	12 3	N	-0-	-0-	-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16 3	N	-0-	-0-	-0-
12	155	N	69	-0-	-86	-0-	69 3	N	-0-	-0-	-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-	-0-	-0-

HUNT 36		WELL #:		2	RRCID ->	094528	COMPL. DATE	05/22/1981	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 5675 - 5799
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-	-0-	-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-	-0-	-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	63 3	N	-0-	-0-	-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-	-0-	-0-

FLORENCE 31		WELL #:		1	RRCID ->	094890	COMPL. DATE	07/11/1981	TOTAL DEPTH	6089	PERF. 5551 - 5653
08	434	N	340	-0-	-94	-0-	340 3	N	-0-	-0-	-0-
09	420	N	152	-0-	-268	-0-	152 3	N	-0-	-0-	-0-
10	434	N	12	-0-	-422	-0-	12 3	N	-0-	-0-	-0-
11	330	N	17	-0-	-313	-0-	17 3	N	-0-	-0-	-0-
12	155	N	61	-0-	-94	-0-	61 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 3	N	-0-	-0-	-0-

FLORENCE 28		WELL #:		1	RRCID ->	094949	COMPL. DATE	06/27/1981	TOTAL DEPTH	6068	PERF. 5473 - 5624
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-	-0-	-0-
09	240	N	131	-0-	-109	-0-	131 3	N	-0-	-0-	-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	124	N	53	-0-	-71	-0-	53 3	N	-0-	-0-	-0-
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380 3	N	-0-	-0-	-0-

FLORENCE 27		WELL #:		2	RRCID ->	095052	COMPL. DATE	07/29/1981	TOTAL DEPTH	6042	PERF. 5538 - 5699
08	806	N	333	-0-	-473	-0-	333 3	N	-0-	-0-	-0-
09	780	N	322	-0-	-458	-0-	322 3	N	-0-	-0-	-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	341	N	112	-0-	-229	-0-	112 3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

FLORENCE 27		WELL #:		1	RRCID ->	095282	COMPL. DATE	07/26/1981	TOTAL DEPTH	6190	PERF. 5595 - 5752
08	589	N	404	-0-	-185	-0-	404 3	N	-0-	-0-	-0-
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	713	N	12	-0-	-701	-0-	12 3	N	-0-	-0-	-0-
11	390	N	16	-0-	-374	-0-	16 3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 3	N	-0-	-0-	-0-

FLORENCE 27		WELL #:		3	RRCID ->	098424	COMPL. DATE	03/12/1982	TOTAL DEPTH	6175	PERF. 5548 - 5709
08	341	N	335	-0-	-6	-0-	335 3	N	-0-	-0-	-0-
09	390	N	272	-0-	-118	-0-	272 3	N	-0-	-0-	-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	279	N	98	-0-	-181	-0-	98 3	N	-0-	-0-	-0-
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964 3	N	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.//		71285 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		860965								
FLORENCE 23		WELL #:		1	RRCID ->	098815	COMPL. DATE	12/21/1981	TOTAL DEPTH	6068	PERF. 5507 - 5639	
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	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

FLORENCE 23		WELL #:		2	RRCID ->	098816	COMPL. DATE	04/09/1982	TOTAL DEPTH	6020	PERF. 5568 - 5613	
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-			-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3	N	-0-			-0-
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-

FLORENCE 23		WELL #:		3	RRCID ->	098817	COMPL. DATE	03/27/1982	TOTAL DEPTH	6117	PERF. 5523 - 5627	
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-			-0-
09	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	3	N	-0-			-0-
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-

FLORENCE 24		WELL #:		1	RRCID ->	098818	COMPL. DATE	03/28/1982	TOTAL DEPTH	6194	PERF. 5532 - 5693	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

FLORENCE 29		WELL #:		1	RRCID ->	098819	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	5848	PERF. 5464 - 5557	
08	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3	N	-0-			-0-
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-			-0-
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-

FLORENCE 88		WELL #:		1	RRCID ->	098820	COMPL. DATE	01/09/1982	TOTAL DEPTH	5871	PERF. 5506 - 5704	
08	217 N	22	-0-	-195	-0-	22	3	N	-0-			-0-
09	300 N	28	-0-	-272	-0-	28	3	N	-0-			-0-
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-

HUNT 34		WELL #:		1	RRCID ->	098821	COMPL. DATE	03/15/1982	TOTAL DEPTH	6327	PERF. 5718 - 5767	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.//		71285 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		860965							
FLORENCE 29		WELL #:		2	RRCID ->	099092	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	5854	PERF. 5459 - 5569
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-

FLORENCE 31		WELL #:		2	RRCID ->	099485	COMPL. DATE	04/19/1982	TOTAL DEPTH	5851	PERF. 5445 - 5529
08	62 N	41	-0-	-21	-0-		41	3	N	-0-	-0-
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-		80	3	N	-0-	-0-
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-

FLORENCE 28		WELL #:		3	RRCID ->	099486	COMPL. DATE	03/29/1982	TOTAL DEPTH	5879	PERF. 5441 - 5560
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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	-0-		62	3	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	90	-0-	90	-0-		152	90	3	N	-0-

FLORENCE 32		WELL #:		3	RRCID ->	099876	COMPL. DATE	04/28/1982	TOTAL DEPTH	6207	PERF. 5591 - 5717
08	558 N	187	-0-	-371	-0-		187	3	N	-0-	-0-
09	540 N	357	-0-	-183	-0-		357	3	N	-0-	-0-
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-

FLORENCE 32		WELL #:		4	RRCID ->	099877	COMPL. DATE	05/09/1982	TOTAL DEPTH	6280	PERF. 5616 - 5706
08	372 N	350	-0-	-22	-0-		350	3	N	-0-	-0-
09	360 N	128	-0-	-232	-0-		128	3	N	-0-	-0-
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-

HUNT 36		WELL #:		3	RRCID ->	100185	COMPL. DATE	05/22/1982	TOTAL DEPTH	6417	PERF. 5712 - 5830
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-		440	3	N	-0-	-0-
09	210 N	162	-0-	-48	-0-		162	3	N	-0-	-0-
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-

HUNT 36		WELL #:		4	RRCID ->	100186	COMPL. DATE	05/20/1982	TOTAL DEPTH	6470	PERF. 5728 - 5801
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-		229	3	N	-0-	-0-
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-		189	3	N	-0-	-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.// 71285 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965									
HUNT 33		WELL #: 3		RRCID -> 100506		COMPL. DATE 06/02/1982		TOTAL DEPTH 6345 PERF. 5648 - 5784			
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
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-

HUNT UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 100507		COMPL. DATE 06/01/1982		TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5724 - 5768			
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-	-0-	-0-
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-	-0-	-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	372 N	103	-0-	-269	-0-	103	3	N	-0-	-0-	-0-
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3	N	-0-	-0-	-0-

FLORENCE 26		WELL #: 1		RRCID -> 100508		COMPL. DATE 06/12/1982		TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5643 - 5779			
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-	-0-	-0-
09	240 N	231	-0-	-9	-0-	231	3	N	-0-	-0-	-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	248 N	69	-0-	-179	-0-	69	3	N	-0-	-0-	-0-
01	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3	N	-0-	-0-	-0-

FLORENCE 28		WELL #: 4		RRCID -> 100553		COMPL. DATE 05/07/1982		TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5531 - 5615			
08	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3	N	-0-	-0-	-0-
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-	-0-	-0-
10	248 N	12	-0-	-236	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-
11	240 N	17	-0-	-223	-0-	17	3	N	-0-	-0-	-0-
12	248 N	123	-0-	-125	-0-	123	3	N	-0-	-0-	-0-
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3	N	-0-	-0-	-0-

HUNT 33		WELL #: 4		RRCID -> 101537		COMPL. DATE 07/28/1982		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5682 - 5819			
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-	-0-	-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	17	-0-	-43	-0-	17	3	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-	-0-	-0-

FLORENCE 26		WELL #: 2		RRCID -> 101660		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5656 - 5758			
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-	-0-	-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-	-0-	-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	62	-0-	-93	-0-	62	3	N	-0-	-0-	-0-
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3	N	-0-	-0-	-0-

HUNT-POWELL 34		WELL #: 1		RRCID -> 101759		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5789 - 5879			
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3	N	-0-	-0-	-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-	-0-	-0-
10	155 N	12	-0-	-143	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-
11	150 N	17	-0-	-133	-0-	17	3	N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	89	-0-	-66	-0-	89	3	N	-0-	-0-	-0-
01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3	N	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.// 71285 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965										
FLORENCE 38		WELL #: 1		RRCID -> 102222		COMPL. DATE 09/13/1982		TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5412 - 5473				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-			-0-
09	240 N	89	-0-	-151	-0-	89	3	N	-0-			-0-
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-

MASTERSON 37		WELL #: 1		RRCID -> 102223		COMPL. DATE 12/14/1999		TOTAL DEPTH 6239 PERF. 4650 - 4691				
08	248 N	169	-0-	-79	-0-	169	3	N	-0-			-0-
09	330 N	126	-0-	-204	-0-	126	3	N	-0-			-0-
10	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	3	N	-0-			-0-
11	150 N	16	-0-	-134	-0-	16	3	N	-0-			-0-
12	124 N	51	-0-	-73	-0-	51	3	N	-0-			-0-
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3	N	-0-			-0-

FLORENCE 23		WELL #: 4		RRCID -> 102656		COMPL. DATE 06/16/1982		TOTAL DEPTH 6189 PERF. 5494 - 5601				
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-			-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3	N	-0-			-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-			-0-

FLORENCE 24		WELL #: 2		RRCID -> 102657		COMPL. DATE 06/24/1982		TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5611 - 5686				
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3	N	-0-			-0-
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3	N	-0-			-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3	N	-0-			-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-			-0-
12	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	3	N	-0-			-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-			-0-

FLORENCE 24		WELL #: 3		RRCID -> 102658		COMPL. DATE 07/06/1982		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5582 - 5725				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

FLORENCE 31		WELL #: 4		RRCID -> 102660		COMPL. DATE 10/12/1982		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5367 - 5463				
08	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3	N	-0-			-0-
09	180 N	108	-0-	-72	-0-	108	3	N	-0-			-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
12	124 N	44	-0-	-80	-0-	44	3	N	-0-			-0-
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3	N	-0-			-0-

FLORENCE 39		WELL #: 1		RRCID -> 102661		COMPL. DATE 08/11/1982		TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5296 - 5369				
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3	N	-0-			-0-
09	510 N	465	-0-	-45	-0-	465	3	N	-0-			-0-
10	279 N	12	-0-	-267	-0-	12	3	N	-0-			-0-
11	510 N	17	-0-	-493	-0-	17	3	N	-0-			-0-
12	496 N	150	-0-	-346	-0-	150	3	N	-0-			-0-
01	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3	N	-0-			-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.// 71285 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965														
POWELL 1		WELL #: 2		RRCID -> 102930		COMPL. DATE 10/09/1982		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5711 - 5813								
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-			62	3	N	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-			52	3	N	-0-					-0-

POWELL 1		WELL #: 1		RRCID -> 102949		COMPL. DATE 09/27/1982		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5712 - 5791								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HAMILL, FLORENCE 26		WELL #: 2		RRCID -> 103316		COMPL. DATE 09/08/1982		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5677 - 5774								
08	194	N	194	-0-	-0-			194	3	N	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-			112	3	N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90					N	-0-					-0-
12	93	N	45	-0-	-48			45	3	N	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-	-0-			289	3	N	-0-					-0-

HAMILL, FLORENCE 26		WELL #: 1		RRCID -> 103326		COMPL. DATE 07/18/1982		TOTAL DEPTH 6808 PERF. 5658 - 5767								
08	310	N	194	-0-	-116			194	3	N	-0-					-0-
09	300	N	169	-0-	-131			169	3	N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180					N	-0-					-0-
12	186	N	68	-0-	-118			68	3	N	-0-					-0-
01	1014	N	1014	-0-	-0-			1014	3	N	-0-					-0-

POWELL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 107107		COMPL. DATE 08/25/1983		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5706 - 5770								
08	83	N	83	-0-	-0-			83	3	N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-			62	3	N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62					N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-			67	3	N	-0-					-0-

POWELL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 107576		COMPL. DATE 10/10/1983		TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5433 - 5756								
08	15	N	15	-0-	-0-			15	3	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30					N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-			12	3	N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-			17	3	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	12	N	5	-0-	-7			5	3	N	-0-					-0-

FLORENCE 31		WELL #: 3		RRCID -> 108267		COMPL. DATE 10/25/1983		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5472 - 5586								
08	192	N	192	-0-	-0-			192	3	N	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-			138	3	N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120					N	-0-					-0-
12	124	N	56	-0-	-68			56	3	N	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0-			347	3	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.// 71285 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965								
MASTERSON 37		WELL #: 2		RRCID -> 108268		COMPL. DATE 10/21/1983		TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5578 - 5660		
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
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
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-	

MASTERSON 37		WELL #: 3 L		RRCID -> 108648		COMPL. DATE 10/12/1983		TOTAL DEPTH 5811 PERF. 4742 - 5731		
08	93 N	27	-0-	-66	-0-	27 3	N	-0-	-0-	
09	120 N	95	-0-	-25	-0-	95 3	N	-0-	-0-	
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-	

FLORENCE 38		WELL #: 2		RRCID -> 110857		COMPL. DATE 04/17/1984		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5501 - 5581		
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3	N	-0-	-0-	
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-	-0-	
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-	

FLORENCE 25		WELL #: 1		RRCID -> 112116		COMPL. DATE 04/28/1984		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5623 - 5724		
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-	-0-	
09	210 N	158	-0-	-52	-0-	158 3	N	-0-	-0-	
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-	

FLORENCE 22		WELL #: 1		RRCID -> 113083		COMPL. DATE 04/19/1984		TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5481 - 5574		
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-	-0-	
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-	-0-	
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-	

FLORENCE 88		WELL #: 2		RRCID -> 113084		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 6656 PERF. 5453 - 5576		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-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-	

HUNT 36		WELL #: 5		RRCID -> 114091		COMPL. DATE 08/01/1984		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4434 - 5770		
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-	-0-	
09	60 N	19	-0-	-41	-0-	19 3	N	-0-	-0-	
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-	

OIL AND GAS DIVISION

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.//		71285 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		860965									
FLORENCE 28		WELL #:		2	RRCID ->	117466	COMPL. DATE	11/23/1988	TOTAL DEPTH	6063	PERF. 5485 - 5663		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
09	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	3		N	-0-			-0-
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-

FLORENCE 31		WELL #:		5	RRCID ->	128849	COMPL. DATE	10/31/1988	TOTAL DEPTH	5647	PERF. 5401 - 5512		
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
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-

FLORENCE 26		WELL #:		3	RRCID ->	128850	COMPL. DATE	10/24/1988	TOTAL DEPTH	5891	PERF. 5599 - 5744		
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
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-

FLORENCE 28		WELL #:		6	RRCID ->	128851	COMPL. DATE	10/31/1988	TOTAL DEPTH	5721	PERF. 5428 - 5573		
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-			-0-
09	330 N	315	-0-	-15	-0-	315	3		N	-0-			-0-
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-

HUNT 33		WELL #:		5	RRCID ->	129054	COMPL. DATE	11/10/1988	TOTAL DEPTH	5870	PERF. 5640 - 5767		
08	124 N	64	-0-	-60	-0-	64	3		N	-0-			-0-
09	120 N	31	-0-	-89	-0-	31	3		N	-0-			-0-
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-

FLORENCE 32		WELL #:		5	RRCID ->	129055	COMPL. DATE	11/16/1988	TOTAL DEPTH	5807	PERF. 5497 - 5698		
08	124 N	36	-0-	-88	-0-	36	3		N	-0-			-0-
09	150 N	15	-0-	-135	-0-	15	3		N	-0-			-0-
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-

FLORENCE 23		WELL #:		5	RRCID ->	160223	COMPL. DATE	09/25/1996	TOTAL DEPTH	5792	PERF. 5476 - 5568		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	81 3		N	-0-			-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.// 71285 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965														
FLORENCE 23		WELL #: 6		RRCID -> 160224		COMPL. DATE 09/25/1996		TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5511 - 5635								
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

FLORENCE 28		WELL #: 7		RRCID -> 160476		COMPL. DATE 10/10/1996		TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5478 - 5582								
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-					-0-
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-

FLORENCE 31		WELL #: 6		RRCID -> 160517		COMPL. DATE 10/11/1996		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5424 - 5559								
08	248	N	140	-0-	-108	-0-	140	3		N	-0-					-0-
09	270	N	187	-0-	-83	-0-	187	3		N	-0-					-0-
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-

MASTERSON 37		WELL #: 5		RRCID -> 160909		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 5882 PERF. 4663 - 5746								
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-					-0-
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-

UNT 36		WELL #: 6		RRCID -> 170378		COMPL. DATE 08/31/1998		TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5687 - 5831								
08	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	3		N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-
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-

HUNT 33		WELL #: 6		RRCID -> 170380		COMPL. DATE 09/01/1998		TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5443 - 5823								
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-					-0-
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-

FLORENCE 27		WELL #: 5		RRCID -> 170567		COMPL. DATE 10/02/1998		TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5574 - 5716								
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3		N	-0-					-0-
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-

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	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	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	
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	23	1	194	3	N	-0-	-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	24	1	189	3	N	-0-	-0-
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	22	1	189	3	N	-0-	-0-
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	24	1	187	3	N	-0-	-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	26	1	202	3	N	-0-	-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	23	1	200	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	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
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-

POWELL 2				WELL #: 2	RRCID -> 117271	COMPL. DATE	04/03/1985	TOTAL DEPTH	5953	PERF.	4638 - 4781	
08	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-	-0-
09	60 N	48	-0-	-12 B	-0-	48	3			N	-0-	-0-
10	31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12	3			N	-0-	-0-
11	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16	3			N	-0-	-0-
12	62 N	19	-0-	-43 B	-0-	19	3			N	-0-	-0-
01	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	3			N	-0-	-0-

POWELL 2				WELL #: 1	RRCID -> 117273	COMPL. DATE	03/02/1985	TOTAL DEPTH	6401	PERF.	4744 - 4770	
08	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-	-0-
09	60 N	48	-0-	-12 B	-0-	48	3			N	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-	-0-
12	62 N	19	-0-	-43 B	-0-	19	3			N	-0-	-0-
01	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	3			N	-0-	-0-

FLORENCE 29				WELL #: 3	RRCID -> 268270	COMPL. DATE	10/01/2012	TOTAL DEPTH	5830	PERF.	3852 - 3930	
08	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-	-0-
09	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-	-0-
12	248 N	96	-0-	-152 B	-0-	96	3			N	-0-	-0-
01	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			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	
08	1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	126	1	1083	3	N	-0-	-0-
09	1193 N	1193	-0-	-0- B	-0-	133	1	1060	3	N	-0-	-0-
10	1199 N	1199	-0-	-0- B	-0-	126	1	1073	3	N	-0-	-0-
11	1165 N	1165	-0-	-0- B	-0-	133	1	1032	3	N	-0-	-0-
12	1199 N	1199	-0-	-0- B	-0-	138	1	1061	3	N	-0-	-0-
01	1127 N	1127	-0-	-0- B	-0-	115	1	1012	3	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 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
08		233 N	233	-0-	-0-	-0-	232 3	1 9	Y	1			173
09		210 N	210	-0-	-0-	-0-	209 3	1 9	Y	1			174
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

BEAN, JOE F.			WELL #: 1 A		RRCID -> 079792		COMPL. DATE 09/01/1978			TOTAL DEPTH 8132 PERF. 6466 - 6589			
08		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		Y	-0-			-0-
09		30 N	15	-0-	-15	-0-	15 3		Y	-0-			-0-
10		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3		Y	-0-			-0-
11		30 N	15	-0-	-15	-0-	15 3		Y	-0-			-0-
12		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		Y	-0-			-0-
01		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		Y	-0-			-0-

BEAN, JOE F.			WELL #: 2		RRCID -> 082690		COMPL. DATE 05/04/1979			TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6010 - 6900			
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 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		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-			-0-

BEAN, JOE F.			WELL #: 2 A		RRCID -> 083918		COMPL. DATE 07/17/1979			TOTAL DEPTH 8061 PERF. 6415 - 6911			
08		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		Y	-0-			-0-
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		Y	-0-			-0-
10		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		Y	-0-			-0-
11		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		Y	-0-			-0-
12		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		Y	-0-			-0-
01		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		Y	-0-			-0-

BEAN, JOE F. "B"			WELL #: 3		RRCID -> 093064		COMPL. DATE 02/25/1981			TOTAL DEPTH 8052 PERF. 6449 - 7434			
08		186 N	183	-0-	-3	-0-	183 3		Y	-0-			17
09		180 N	165	-0-	-15	-0-	165 3		Y	-0-			17
10		186 N	169	-0-	-17	-0-	169 3		Y	-0-			17
11		180 N	168	-0-	-12	-0-	168 3		Y	-0-			17
12		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		Y	-0-			17
01		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		Y	-0-			17

BEAN, JOE F. "C"			WELL #: 4		RRCID -> 093065		COMPL. DATE 03/21/1981			TOTAL DEPTH 8040 PERF. 6458 - 7117			
08		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		Y	-0-			-0-
09		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		Y	-0-			-0-
10		124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3		Y	-0-			-0-
11		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		Y	-0-			-0-
12		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		Y	-0-			-0-
01		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		Y	-0-			-0-

BEAN, JOE F. "C"			WELL #: 5		RRCID -> 093066		COMPL. DATE 02/26/1981			TOTAL DEPTH 7813 PERF. 6400 - 6947			
08		124 N	103	-0-	-21	-0-	103 3		Y	-0-			47
09		120 N	112	-0-	-8	-0-	112 3		Y	-0-			47
10		124 N	92	-0-	-32	-0-	92 3		Y	-0-			47
11		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		Y	-0-			47
12		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		Y	-0-			47
01		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		Y	-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	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
08		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3			Y	-0-	1	
09		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3			Y	-0-	1	
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	

BEAN, JOE F. "D"		WELL #:		7	RRCID ->	108990	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6506 - 6801	
08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3			Y	-0-	-0-	
09		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3			Y	-0-	-0-	
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-	

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	
08		745 N	745	-0-	-0-	-0-	744 3	1 9	N	1		53	
09		684 N	684	-0-	-0-	-0-	683 3	1 9	N	1		54	
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	

REMUDA OPERATING COMPANY				701606						CNTY: CROCKETT			
SHANNON HOSPITAL		WELL #:		1	RRCID ->	134377	COMPL. DATE	02/05/1985	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7161 - 7336	
08	DLQ	G-10	882	-0-	882	1695	882 3			Y	-0-	-0-	
09	DLQ	G-10	375	-0-	375	2070	375 3			Y	-0-	-0-	
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-	

BEAN		WELL #:		1	RRCID ->	145843	COMPL. DATE	06/20/1985	TOTAL DEPTH	7465	PERF.	7268 - 7346	
08		651 X	-0-	-0-	-651	-0-				N	1	62	
09		759 X	759	-0-	-0-	-0-	759 3			N	-0-	62	
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	

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	
08		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3			N	-0-	-0-	
09		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3			N	-0-	-0-	
*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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
LANGE-DIERSCHKE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 268007		COMPL. DATE 12/04/2012				TOTAL DEPTH 4384		PERF. 4281 - 4314	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
PONY CREEK (GOEN)		72280 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUNNELS					
NIMMO OPERATING CO.		610984											
HAYS		WELL #: 1		RRCID -> 112656		COMPL. DATE 08/02/1984				TOTAL DEPTH 3695		PERF. 3440 - 3452	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
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
PLUGGED AND ABANDONED 07/02/1996													
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TERRELL					
HAYS		WELL #: 1		RRCID -> 112117		COMPL. DATE 04/24/1984				TOTAL DEPTH 4620		PERF. 3403 - 3424	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
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	
08	5363 X	5292	-0-	-71	-0-	726	1	4566	2	N	-0-		173
09	5280 X	3160	-0-	-2120	-0-	438	1	2722	2	N	-0-		173
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

POULTER (STRAWN)		//CONT.// 72736 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
POULTER 38		WELL #: 2		RRCID -> 210676		COMPL. DATE 04/02/2005			TOTAL DEPTH 11202 PERF.10622 - 11034		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	39	1	247	2	N	63
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	27	1	169	2	N	63
10	279 N	105	-0-	-174	-0-	7	1	98	2	N	63
11	270 N	236	-0-	-34	-0-	19	1	216	2	N	64
						1	9				
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	26	1	270	2	N	64
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	18	1	182	2	N	65
						1	9				

POULTER 35		WELL #: 2		RRCID -> 210777		COMPL. DATE 01/13/2005			TOTAL DEPTH 10893 PERF. 9915 - 10732		
08	942 N	942	-0-	-0-	-0-	129	1	813	2	N	28
09	570 N	561	-0-	-9	-0-	78	1	483	2	N	28
10	589 N	538	-0-	-51	-0-	35	1	503	2	N	28
11	946 N	946	-0-	-0-	-0-	76	1	870	2	N	28
12	872 N	872	-0-	-0-	-0-	77	1	795	2	N	28
01	888 N	888	-0-	-0-	-0-	79	1	809	2	N	28

POULTER 35		WELL #: 3		RRCID -> 211213		COMPL. DATE 05/10/2005			TOTAL DEPTH 10634 PERF.10054 - 10424		
08	899 N	859	-0-	-40	-0-	118	1	741	2	N	50
09	870 N	527	-0-	-343	-0-	73	1	454	2	N	50
10	868 N	572	-0-	-296	-0-	37	1	535	2	N	50
11	840 N	812	-0-	-28	-0-	65	1	747	2	N	50
12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	73	1	750	2	N	50
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	69	1	709	2	N	50

PAKENHAM RANCH		WELL #: 2601		RRCID -> 212125		COMPL. DATE 07/20/2005			TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9800 - 9946		
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	82	1	514	2	N	102
09	480 N	370	-0-	-110	-0-	51	1	319	2	N	102
10	496 N	435	-0-	-61	-0-	28	1	407	2	N	102
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	45	1	515	2	N	102
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	52	1	530	2	N	102
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	50	1	508	2	N	102

POULTER 35		WELL #: 4		RRCID -> 212126		COMPL. DATE 08/22/2005			TOTAL DEPTH 10970 PERF.10106 - 10418		
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	2	N	46
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	10	1	61	2	N	46
10	124 N	32	-0-	-92	-0-	2	1	30	2	N	46
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	N	46
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	2	N	46
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	N	46

POULTER 34		WELL #: 2		RRCID -> 217579		COMPL. DATE 03/14/2006			TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9361 - 9841		
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	98	1	616	2	N	42
09	720 N	439	-0-	-281	-0-	61	1	378	2	N	42
10	744 N	358	-0-	-386	-0-	23	1	335	2	N	42
11	690 N	662	-0-	-28	-0-	53	1	609	2	N	42
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	61	1	625	2	N	42
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	58	1	596	2	N	42

POULTER (STRAWN) HILCORP ENERGY COMPANY POULTER 34		//CONT.// 72736 375 //CONT.// 386310		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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
POULTER 34		WELL #: 1		RRCID -> 217751		COMPL. DATE 04/19/2005				TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9492 - 10050					
08	3503 X	3441	-0-	-62	-0-	472	1	2969	2	N	-0-				132
09	3450 X	2062	-0-	-1388	-0-	286	1	1776	2	N	-0-				132
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
POULTER 35		WELL #: 5		RRCID -> 220985		COMPL. DATE 09/07/2006				TOTAL DEPTH 10394 PERF. 9884 - 9962					
08	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	207	1	1303	2	N	-0-				111
09	1620 N	911	-0-	-709	-0-	126	1	785	2	N	-0-				111
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
POULTER 34		WELL #: 3		RRCID -> 222495		COMPL. DATE 10/11/2006				TOTAL DEPTH 10504 PERF.10116 - 10250					
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	74	1	463	2	N	-0-				54
09	510 N	297	-0-	-213	-0-	41	1	256	2	N	-0-				54
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
POULTER 37		WELL #: 1		RRCID -> 233270		COMPL. DATE 05/25/2007				TOTAL DEPTH 11144 PERF.10225 - 10647					
08	2356 N	2208	-0-	-148	-0-	303	1	1905	2	N	-0-				63
09	2220 N	1326	-0-	-894	-0-	184	1	1142	2	N	-0-				63
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
POULTER 34		WELL #: 4		RRCID -> 234844		COMPL. DATE 04/22/2007				TOTAL DEPTH 11495 PERF. 9904 - 10500					
08	4557 X	4429	-0-	-128	-0-	608	1	3821	2	N	-0-				131
09	4410 X	2725	-0-	-1685	-0-	378	1	2347	2	N	-0-				131
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
POULTER 27		WELL #: 3		RRCID -> 235717		COMPL. DATE 12/07/2007				TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9543 - 10286					
08	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	669	1	4204	2	N	-0-				142
09	4650 X	2818	-0-	-1832	-0-	391	1	2427	2	N	-0-				142
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

POULTER (STRAWN)		HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	72736 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TERRELL			
POULTER 34				//CONT.//	386310									
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
				WELL #:	5	RRCID ->	236769	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	11653	PERF.	10356 - 11066	
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	N	-0-			94
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
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

POULTER 36				WELL #:	1	RRCID ->	236770	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	11370	PERF.	10735 - 10998	
08	2821 X	2561	-0-	-260	-0-	352	1	2209	2	N	-0-			236
09	3450 X	1891	-0-	-1559	-0-	262	1	1629	2	N	-0-			236
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		58
01	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	263	1	2703	2	N	1			59

POULTER 27				WELL #:	4T	RRCID ->	238550	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	10556	PERF.	9670 - 9904	
08	1023 N	816	-0-	-207	-0-	112	1	704	2	N	-0-			61
09	930 N	492	-0-	-438	-0-	68	1	424	2	N	-0-			61
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

POULTER 27				WELL #:	5	RRCID ->	242367	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	10370	PERF.	10064 - 10234	
08	7812 X	6887	-0-	-925	-0-	945	1	5942	2	N	-0-			18
09	7560 X	4043	-0-	-3517	-0-	561	1	3482	2	N	-0-			18
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

POULTER (WOLFCAMP)		HILCORP ENERGY COMPANY		72736 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: TERRELL			
POULTER 27				386310										
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
				WELL #:	4C	RRCID ->	245967	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	10556	PERF.	6440 - 6450	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

POZO RICO (WOLFCAMP)		OXY USA INC.		72841 475		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SCHLEICHER			
BELL, CODY 11				630591										
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
				WELL #:	2	RRCID ->	189232	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	4738 - 4758	
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-			-0-
09	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-			-0-
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-

POZO RICO (WOLFCAMP) TXP, INCORPORATED BELL, CODY		//CONT.//	72841 475 875395	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
BELL, CODY				WELL #:	4	RRCID -> 176545	COMPL. DATE 07/30/2008	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 4786 - 4870			
08		1138 N	1138	-0-	-0-	1138 3		Y	-0-			83
09		1290 N	1134	-0-	-156	1134 3		Y	-0-			83
10		1209 N	70	-0-	-1139	70 2		Y	-0-			83
11		1110 N	-0-	-0-	-1110			Y	-0-			83
12		1455 N	1455	-0-	-0-	1455 2		Y	-0-			83
01		1444 N	1444	-0-	-0-	1310 2	134 9	Y	122	158 1		47
BELL, CODY				WELL #:	8	RRCID -> 176546	COMPL. DATE 02/02/2000	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 4910 - 5000			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
BELL, C. M.				WELL #:	5	RRCID -> 179114	COMPL. DATE 05/08/2000	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 4944 - 6448			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
BELL, CODY				WELL #:	2	RRCID -> 190688	COMPL. DATE 11/20/2001	TOTAL DEPTH 6585	PERF. 4996 - 6504			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
WEST 'A'				WELL #:	1	RRCID -> 190691	COMPL. DATE 11/21/2001	TOTAL DEPTH 6573	PERF. 4920 - 5018			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
WEST C				WELL #:	2	RRCID -> 191030	COMPL. DATE 10/31/2001	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 4908 - 4972			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
BARROW				WELL #:	6	RRCID -> 206682	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 4997 - 5058			
08		52 N	52	-0-	-0-	52 2		Y	-0-	3 1		2
09		60 N	42	-0-	-18	41 2	1 9	Y	1			3
10		62 N	3	-0-	-59	3 2		Y	-0-			3
11		60 N	10	-0-	-50	10 2		Y	-0-			3
12		49 N	49	-0-	-0-	49 2		Y	-0-			3
01		52 N	52	-0-	-0-	51 2	1 9	Y	1			4

OIL AND GAS DIVISION

PROBANDT (CANYON)		73243 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: TOM GREEN			
ELLISON LEASE OPERATING		249390		WELL #:		RRCID -> 126455		COMPL. DATE 01/18/1988		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6310 - 6345	
PILON "1"		WELL #:		RRCID -> 126455		COMPL. DATE 01/18/1988		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6310 - 6345			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	217 #	128	-0-	-89	-0-	128	2				100
09	180 #	133	-0-	-47	-0-	133	2				100
10	155 #	117	-0-	-38	-0-	117	2				100
11	150 #	100	-0-	-50	-0-	100	2				100
12	155 #	117	-0-	-38	-0-	117	2				100
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-						100

FORTUNE ENERGY, INC.		278757		WELL #:		RRCID -> 078886		COMPL. DATE 10/10/1978		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7038 - 7108	
PROBANDT "B"		WELL #:		RRCID -> 078886		COMPL. DATE 10/10/1978		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7038 - 7108			
08	403 #	370	-0-	-33	-0-	363	2	7	9	N	167
09	360 #	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	167
10	372 #	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	167
11	360 #	302	-0-	-58	-0-	302	2			N	167
12	372 #	293	-0-	-79	-0-	293	2			N	167
01	372 #	174	-0-	-198	-0-	174	2			N	167

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748		WELL #:		RRCID -> 110821		COMPL. DATE 05/13/1984		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6732 - 6744	
RICHEY -53-		WELL #:		RRCID -> 110821		COMPL. DATE 05/13/1984		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6732 - 6744			
08	124 #	49	-0-	-75	-0-	49	3			N	61
09	60 #	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	61
10	73 R	73	-0-	-0-	-0-	29	3	44	9	N	101
11	60 #	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	101
12	76 R	76	-0-	-0-	-0-	44	3	32	9	N	130
01	62 #	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	130

PROBANDT -4-		WELL #:		RRCID -> 114092		COMPL. DATE 12/16/1984		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7034 - 7082			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	125
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	125
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	125
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	125
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	125
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	125

MCMANUS -44-		WELL #:		RRCID -> 122544		COMPL. DATE 11/04/1986		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6736 - 6781			
08	372 #	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-
09	330 #	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-
10	341 #	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-
11	330 #	267	-0-	-63	-0-	267	3			N	-0-
12	341 #	263	-0-	-78	-0-	263	3			N	-0-
01	341 #	242	-0-	-99	-0-	242	3			N	-0-

MCMANUS "44"		WELL #:		RRCID -> 218671		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6654 - 6683			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

PROBANDT (CANYON)		//CONT.//		73243 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: TOM GREEN					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
MCMANUS "44"		WELL #:		4	RRCID ->	218690	COMPL. DATE	01/27/2006	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6589 - 6699	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08	697 R	697	-0-	-0-	-0-		697 3					83	
09	660 #	618	-0-	-42	-0-		618 3					83	
10	713 #	710	-0-	-3	-0-		604 3	106 9				179	
11	690 #	560	-0-	-130	-0-		560 3					179	
12	713 #	603	-0-	-110	-0-		603 3					179	
01	713 #	457	-0-	-256	-0-		457 3					179	

RICHEY "43A"		WELL #:		8	RRCID ->	219787	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6819 - 6850	
08	527 #	323	-0-	-204	-0-		323 3					23	
09	420 R	420	-0-	-0-	-0-		420 3					23	
10	433 R	433	-0-	-0-	-0-		433 3					23	
11	416 R	416	-0-	-0-	-0-		416 3					23	
12	434 #	427	-0-	-7	-0-		427 3					23	
01	434 #	349	-0-	-85	-0-		349 3					23	

MUNRO "16"		WELL #:		4	RRCID ->	221012	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6235 - 6516	
08	269 R	269	-0-	-0-	-0-		269 3					-0-	
09	274 R	274	-0-	-0-	-0-		274 3					-0-	
10	286 R	286	-0-	-0-	-0-		286 3					-0-	
11	273 R	273	-0-	-0-	-0-		273 3					-0-	
12	279 #	272	-0-	-7	-0-		272 3					-0-	
01	279 #	191	-0-	-88	-0-		191 3					-0-	

RICHEY "54A"		WELL #:		5	RRCID ->	279752	COMPL. DATE	01/03/2016	TOTAL DEPTH	7045	PERF.	6862 - 6876	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 11/19/2025													

TALL DUNE RESOURCES, LLC		WELL #:		835525	2	RRCID ->	201201	COMPL. DATE	02/28/2004	TOTAL DEPTH	8834	PERF.	7066 - 7462
08	465 #	451	-0-	-14	-0-		366 3	85 9		77	184 1		60
09	450 #	396	-0-	-54	-0-		366 3	30 9		27			87
10	465 #	-0-	-0-	-465	-0-								87
11	450 #	-0-	-0-	-450	-0-								87
12	465 #	99	-0-	-366	-0-		80 3	19 9		17			104
01	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-					NO RPT			104

Q MAN (CANYON SAND)		WELL #:		73587 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REAGAN					
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		WELL #:		053321									
NATIONWIDE		WELL #:		1	RRCID ->	216779	COMPL. DATE	12/28/2005	TOTAL DEPTH	9155	PERF.	8564 - 8646	
08	558 N	180	-0-	-378	-0-		180 2					69	
09	510 N	450	-0-	-60	-0-		450 2					69	
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-		559 2					69	
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-		522 2					69	
*12	533 N	533	-0-	-0-	-0-		533 2					69	
01	558 N	196	-0-	-362	-0-		196 2					69	

Q MAN (CANYON SAND) //CONT.// 73587 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
 BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
 SCOTTISH RITE 121 WELL #: 1 RRCID -> 255152 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8638 - 8710

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1147 N	1122	-0-	-25	-0-	1111	2	11	9	N	10				162
09	1110 N	1103	-0-	-7	-0-	1093	2	10	9	N	9				171
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

LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
 SCOTTISH RITE WELL #: 1 RRCID -> 205129 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 8646 - 8666

08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				33
09	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-				33
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

SCOTTISH RITE "127" WELL #: 1 RRCID -> 211833 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8602 - 8700

08	930 N	909	-0-	-21	-0-	909	3			N	-0-				88
09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-				88
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

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

08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-				-0-
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-				-0-
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-

ALLISON, W. M. "22-W" WELL #: 2 RRCID -> 094417 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9986 - 10235

08	3216	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			N	-0-				-0-
09	1410	241	-0-	-1169	-0-	241	2			N	-0-				-0-
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-

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

08	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-				-0-
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-				-0-
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-

READ RANCH (STRAWN)		//CONT.//		75029 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	496 N	486	-0-	-10	-0-	486	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	480 N	472	-0-	-8	-0-	472	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	496 N	488	-0-	-8	-0-	488	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	480 N	454	-0-	-26	-0-	454	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	496 N	484	-0-	-12	-0-	484	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	496 N	486	-0-	-10	-0-	486	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

READ 6				WELL #:	1	RRCID ->	158256	COMPL. DATE	03/02/1996	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9027 - 9209
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	480 N	450	-0-	-30	-0-	450	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	496 N	461	-0-	-35	-0-	461	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

READ 1				WELL #:	3	RRCID ->	173591	COMPL. DATE	06/18/1999	TOTAL DEPTH	10013	PERF. 9080 - 9108
08	465 N	463	-0-	-2	-0-	463	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	450 N	433	-0-	-17	-0-	433	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	465 N	462	-0-	-3	-0-	462	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

READ 1				WELL #:	4	RRCID ->	174961	COMPL. DATE	10/13/1999	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9090 - 9196
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	450 N	433	-0-	-17	-0-	433	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

READ 4				WELL #:	1	RRCID ->	180103	COMPL. DATE	11/29/2000	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9180 - 9327
08	496 N	488	-0-	-8	-0-	488	2	N	-0-	-0-	18	18
09	480 N	477	-0-	-3	-0-	477	2	N	-0-	-0-	18	18
10	496 N	491	-0-	-5	-0-	491	2	N	-0-	-0-	18	18
11	480 N	460	-0-	-20	-0-	460	2	N	-0-	-0-	18	18
12	496 N	478	-0-	-18	-0-	478	2	N	-0-	-0-	18	18
01	496 N	480	-0-	-16	-0-	480	2	N	-0-	-0-	18	18

READ 3				WELL #:	1	RRCID ->	184165	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	9631	PERF. 9190 - 9278
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	480 N	478	-0-	-2	-0-	478	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	496 N	468	-0-	-28	-0-	468	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	527 N	471	-0-	-56	-0-	471	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
SAM WELL #: 108 RRCID -> 128313 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9810 - 9820

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

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

*06	300 #	269	-0-	-31	-0-	269	2	N	-0-		-0-
*07	279 #	273	-0-	-6	-0-	273	2	N	-0-		-0-
*08	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-		-0-
*09	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-		-0-
*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-

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

08	1240 N	1211	-0-	-29	-0-	1211	3	N	-0-		50
09	1200 N	1146	-0-	-54	-0-	1146	3	N	-0-		50
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

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							
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-
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							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				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							
08	2139 N	2135	-0-	-4	-0-	2135	2			Y	-0-				111
09	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			Y	-0-				111
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
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							
08	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	6			N	-0-				-0-
09	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	6			N	-0-				-0-
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-
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							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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				
08	1984 N	1854	-0-	-130	-0-	1854	2	N	-0-			203
09	1920 N	1904	-0-	-16	-0-	1904	2	N	-0-			203
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

FOX, SALLIE "C"		WELL #: 1		RRCID -> 092165		COMPL. DATE 09/01/1980		TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8194 - 8371				
08	310 N	185	-0-	-125	-0-	185	2	N	-0-			269
09	300 N	185	-0-	-115	-0-	185	2	N	-0-			269
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

SAWYER (CANYON)		81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ADCOCK, CAROL THOMSON		007832										
		WELL #: 2		RRCID -> 131902		COMPL. DATE 08/06/1989		TOTAL DEPTH 6338 PERF. 5520 - 5824				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
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

ANDERSON ENERGY CORPORATION		022435		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
CAUTHORN, DAN A. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 064600		COMPL. DATE 12/03/1975		TOTAL DEPTH 8257 PERF. N/A				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN, ADA "23"		WELL #: 1		RRCID -> 089065		COMPL. DATE 07/22/1980		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4833 - 4837								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN, ADA "5"		WELL #: 2		RRCID -> 089784		COMPL. DATE 09/17/1980		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6748 - 6764								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BARRON PETROLEUM LLC		053302		RRCID -> 052540		COMPL. DATE 03/14/1972		TOTAL DEPTH 7170 PERF. N/A								
SHURLEY 'A'		WELL #: 1														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHURLEY 'B'		WELL #: 1		RRCID -> 053102		COMPL. DATE 04/23/1972		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A								
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHURLEY C-1		WELL #: 1		RRCID -> 054326		COMPL. DATE 01/20/1973		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHURLEY		WELL #: 103		RRCID -> 087052		COMPL. DATE 03/14/1980		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5480 - 5786									
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHURLEY "35"		WELL #: 1		RRCID -> 087053		COMPL. DATE 03/11/1980		TOTAL DEPTH 7142 PERF. 5352 - 5634									
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHURLEY		WELL #: 203		RRCID -> 087215		COMPL. DATE 03/25/1980		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5276 - 5705									
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	106					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	106					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	106					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	106					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	106					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	106					N	NO RPT					-0-

SHURLEY		WELL #: 204		RRCID -> 089983		COMPL. DATE 10/11/1980		TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7419 - 7943									
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 148		WELL #: 1		RRCID -> 096444		COMPL. DATE 11/02/1981		TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5540 - 5686									
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHURLEY "36"		WELL #: 1		RRCID -> 098389		COMPL. DATE 02/25/1982		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5506 - 5637									
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SHURLEY RANCH		WELL #: A 1		RRCID -> 110654		COMPL. DATE 04/19/1984		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5427 - 5673				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SHURLEY RANCH		WELL #: B 1		RRCID -> 110655		COMPL. DATE 04/17/1984		TOTAL DEPTH 6022 PERF. 5441 - 5662				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SHURLEY		WELL #: C 1		RRCID -> 110876		COMPL. DATE 04/20/1984		TOTAL DEPTH 6368 PERF. 5508 - 5737				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SHURLEY		WELL #: D 1		RRCID -> 110877		COMPL. DATE 05/07/1984		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5730 - 5907				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SHURLEY		WELL #: F 1		RRCID -> 111426		COMPL. DATE 06/07/1984		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5792 - 6086				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	262			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	262			N	NO RPT			-0-
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-

SHURLEY RANCH		WELL #: E 1		RRCID -> 111432		COMPL. DATE 06/21/1984		TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5630 - 6086				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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	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
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC				073306				CAUTHORN, ADAH			
CAUTHORN, ADAH		WELL #: 3		RRCID -> 053860	COMPL. DATE 09/20/1972	TOTAL DEPTH 5800	PERF. N/A				
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424 2	N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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	11	N	-0-	-0-	-11	-0-		N	-0-		-0-

ALLISON, SAM				WELL #: 1	RRCID -> 053861	COMPL. DATE 08/13/1972	TOTAL DEPTH 5800	PERF. N/A			
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145 2	N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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	4	N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-		-0-

CAUTHORN, ADAH				WELL #: 5	RRCID -> 056781	COMPL. DATE 08/24/1973	TOTAL DEPTH 5800	PERF. N/A			
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145 2	N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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	4	N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-		-0-

ALLISON -72-				WELL #: 1	RRCID -> 064423	COMPL. DATE 10/25/1974	TOTAL DEPTH 5715	PERF. N/A			
08	DLQ	G-10	367	-0-	367	394	367 2	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	394		Y	-0-		-0-
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	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		
08	DLQ	G-10	133	-0-	133	150	133 2	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	150		Y	-0-		-0-
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	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	145	-0-	145	164	145 2			Y	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	164				Y	-0-				-0-
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		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			
08	DLQ	G-10	121	-0-	121	130	121 2			Y	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	130				Y	-0-				-0-
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		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			
08	DLQ	G-10	121	-0-	121	130	121 2			Y	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	130				Y	-0-				-0-
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		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			
08	DLQ	G-10	440	-0-	440	472	440 2			Y	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	472				Y	-0-				-0-
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		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			
08	DLQ	G-10	218	-0-	218	246	218 2			Y	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	246				Y	-0-				-0-
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		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			
08		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2			N	-0-				-0-
09		120 N	19	-0-	-101	-0-	19 2			N	-0-				-0-
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-

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 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	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308				SUTTON "A"				
SUTTON "A"				WELL #: 3005	RRCID -> 266156	COMPL. DATE 10/27/2011	TOTAL DEPTH 5610	PERF. 5392	- 5398			
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	
ALDWELL RANCH -A-				WELL #: 2205	RRCID -> 275337	COMPL. DATE 10/29/2011	TOTAL DEPTH 7354	PERF. 6766	- 6893			
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	
ROBERT C. BROWER, LLC				100445				SHURLEY 98				
SHURLEY 98				WELL #: 1	RRCID -> 031428	COMPL. DATE 10/20/1963	TOTAL DEPTH 6718	PERF. N/A				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
SAWYER A 144				WELL #: 1	RRCID -> 031472	COMPL. DATE 09/12/1963	TOTAL DEPTH 6646	PERF. N/A				
08		62 N	55	-0-	-7	-0-	4 1	50 2	Y	1	1 1	1
							1 9					
09		60 N	42	-0-	-18	-0-	4 1	37 2	Y	1	1 1	1
							1 9					
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		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		1
SHURLEY B 97				WELL #: 1	RRCID -> 031474	COMPL. DATE 11/16/1963	TOTAL DEPTH 6350	PERF. N/A				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-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	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								
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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8 1	93 2	Y	1 1	1
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	1 9	68 2	Y	1 1	1
10	93 N	73	-0-	-20	-0-	1 9	64 2	Y	1 1	1
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	8 1	94 2	Y	1 1	1
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	1 9	86 2	Y	1 1	1
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	1 9		Y	NO RPT	1

SAWYER 143		WELL #: 1		RRCID -> 035667		COMPL. DATE 12/03/1962		TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A		
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5 1	57 2	Y	-0-	-0-
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	5 1	42 2	Y	-0-	-0-
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	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT	-0-

REED 117, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 037674		COMPL. DATE 10/12/1965		TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ESPY, H. T.		WELL #: 1 L		RRCID -> 053803		COMPL. DATE 10/19/1972		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A		
08	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38 2		Y	-0-	-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-	-0-
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	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT	-0-

ESPY, H. T. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 054117		COMPL. DATE 11/29/1972		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ESPY, H. T. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 054836		COMPL. DATE 01/18/1973		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-

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	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

MCMILLAN, W. B.		WELL #: 1		RRCID -> 055380		COMPL. DATE 05/04/1973		TOTAL DEPTH 6249 PERF. N/A								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	444				Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	444				Y	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-0-	444				Y	NO RPT					1

ESPY, H. T.		WELL #: 2		RRCID -> 055410		COMPL. DATE 06/08/1973		TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A								
08	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2		Y	-0-					14
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		Y	-0-					14
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT					14

CUSENBARY, W. R. -F-		WELL #: 1		RRCID -> 055486		COMPL. DATE 06/06/1973		TOTAL DEPTH 5575 PERF. N/A								
08	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	2		Y	-0-					1
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		Y	-0-					1
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT					1

CUSENBARY, W. R. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 055740		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4970 - 5488								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
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-

SAWYER 113		WELL #: 1		RRCID -> 055800		COMPL. DATE 07/23/1973		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4					4
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					4

SAWYER 170		WELL #: 1		RRCID -> 056089		COMPL. DATE 08/20/1973		TOTAL DEPTH 7275 PERF. N/A								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-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	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										
SAWYER 146		WELL #: 1		RRCID -> 056210		COMPL. DATE 09/06/1973		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 CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	3				Y	NO RPT		-0-

SAWYER 167		WELL #: 1		RRCID -> 056454		COMPL. DATE 09/24/1973		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A				
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	29	1	339	2	Y	-0-	3
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	29	1	248	2	Y	-0-	3
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.	NO RPT	-0-	-0-	978					Y	NO RPT	3

JONES 97		WELL #: 1		RRCID -> 056620		COMPL. DATE 10/17/1973		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A					
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	1	1	-0-
09	9 N	8	-0-	-1	-0-	1	1	6	2	Y	1	1	-0-
10	9 N	7	-0-	-2	-0-	1	1	5	2	Y	1	1	-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	1	1	-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	1	1	-0-
01	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-	1	9			Y	NO RPT		-0-

SAWYER 145		WELL #: 1		RRCID -> 056621		COMPL. DATE 07/25/1973		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A					
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	17	1	204	2	Y	1	1	2
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	17	1	149	2	Y	1	1	2
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	139	2	Y	1	1	2
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	17	1	207	2	Y	1	1	2
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	17	1	189	2	Y	1	1	2
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	1	9			Y	NO RPT		2

JONES 122		WELL #: 1		RRCID -> 056655		COMPL. DATE 11/23/1991		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5103 - 5937					
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	113	2	Y	1	1	-0-
09	120 N	94	-0-	-26	-0-	10	1	83	2	Y	1	1	-0-
10	124 N	88	-0-	-36	-0-	10	1	77	2	Y	1	1	-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	115	2	Y	1	1	-0-
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	105	2	Y	1	1	-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	1	9			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445									
JONES 121		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	17 1	198 2	Y	1	1 1	-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	17 1	145 2	Y	1	1 1	-0-
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	17 1	135 2	Y	1	1 1	-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	17 1	201 2	Y	1	1 1	-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	17 1	183 2	Y	1	1 1	-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		-0-

JONES 122		WELL #: 2		RRCID -> 056798		COMPL. DATE 11/01/1973		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A			
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	31 1	362 2	Y	-0-		3
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	31 1	265 2	Y	-0-		3
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	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		3

JONES 121		WELL #: 2		RRCID -> 056851		COMPL. DATE 11/15/1973		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A			
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	22 1	263 2	Y	1	1 1	1
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	22 1	193 2	Y	1	1 1	1
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	22 1	180 2	Y	1	1 1	1
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	22 1	267 2	Y	1	1 1	1
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	22 1	244 2	Y	1	1 1	1
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		1

SAWYER 113		WELL #: 2		RRCID -> 056927		COMPL. DATE 11/27/1973		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7

SAWYER 146		WELL #: 2		RRCID -> 057165		COMPL. DATE 12/26/1973		TOTAL DEPTH 7153 PERF. N/A			
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	19 1	225 2	Y	1	1 1	1
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	19 1	165 2	Y	1	1 1	1
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	19 1	154 2	Y	1	1 1	1
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	19 1	229 2	Y	1	1 1	1
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	19 1	209 2	Y	1	1 1	1
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		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 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
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	Y	1 1	-0-
09	11 N	9	-0-	-2	-0-	1 1	7 2	Y	1 1	-0-
10	11 N	9	-0-	-2	-0-	1 1	7 2	Y	1 1	-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	Y	1 1	-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	1 1	-0-
01	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-	1 9		Y	NO RPT	-0-

SAWYER 170		WELL #: 2		RRCID -> 057683		COMPL. DATE 02/18/1974		TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A		
08	186 N	172	-0-	-14	-0-	13 1	158 2	Y	1 1	-0-
09	150 N	130	-0-	-20	-0-	13 1	116 2	Y	1 1	-0-
10	155 N	122	-0-	-33	-0-	13 1	108 2	Y	1 1	-0-
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	13 1	161 2	Y	1 1	-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	13 1	147 2	Y	1 1	-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	1 9		Y	NO RPT	-0-

SAWYER 167		WELL #: 2		RRCID -> 057771		COMPL. DATE 02/28/1974		TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CUSENBARY, W. R. -G-		WELL #: 2		RRCID -> 059494		COMPL. DATE 09/03/1974		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MCMILLAN, W. B.		WELL #: 2		RRCID -> 059530		COMPL. DATE 09/09/1974		TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A		
08	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-	-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-	-0-
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	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			Y	NO RPT	-0-

ESPY, H. T. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 059755		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5280 - 5392		
08	152 X	152	-0-	-0-	-0-	152 2		Y	-0-	-0-
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		Y	-0-	-0-
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	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445														
SAWYER A 144		WELL #: 2		RRCID -> 060447		COMPL. DATE 12/18/1974		TOTAL DEPTH 6750 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
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	2	Y	-0-					1
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	8	1	65	2	Y	-0-					1
10	93 N	69	-0-	-24	-0-	8	1	61	2	Y	-0-					1
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	2	Y	-0-					1
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	2	Y	-0-					1
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER A 144		WELL #: 4		RRCID -> 060703		COMPL. DATE 12/31/1974		TOTAL DEPTH 6880 PERF. N/A								
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	1	1	1			-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	3	1	25	2	Y	1	1	1			-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	3	1	23	2	Y	1	1	1			-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	1	1	1			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	1	1	1			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY A 99		WELL #: 2		RRCID -> 060894		COMPL. DATE 11/13/1991		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5081 - 5721								
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	170	2	Y	1	1	1			-0-
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	125	2	Y	1	1	1			-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	14	1	116	2	Y	1	1	1			-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	173	2	Y	1	1	1			-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	14	1	158	2	Y	1	1	1			-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUSENBARY W. R. -F-		WELL #: 2		RRCID -> 061142		COMPL. DATE 02/18/1975		TOTAL DEPTH 5560 PERF. N/A								
08	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					1
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					1
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	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER 143		WELL #: 2		RRCID -> 061311		COMPL. DATE 02/25/1975		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A								
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	Y	1	1	1			-0-
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	7	1	64	2	Y	1	1	1			-0-
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	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445								
SAWYER 143		WELL #: 4		RRCID -> 061583		COMPL. DATE 03/15/1975		TOTAL DEPTH 6870 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
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	32 1	378 2	Y	-0-	4
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	32 1	277 2	Y	-0-	4
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	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT	4

SHURLEY 98		WELL #: 2		RRCID -> 061584		COMPL. DATE 08/31/1991		TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5260 - 5799		
08	248 N	242	-0-	-6	-0-	19 1	222 2	Y	1 1	-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	19 1	163 2	Y	1 1	-0-
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	19 1	152 2	Y	1 1	-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	19 1	226 2	Y	1 1	-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	19 1	206 2	Y	1 1	-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT	-0-

ESPY, H. T.		WELL #: 3 L		RRCID -> 061600		COMPL. DATE 03/03/1975		TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A		
08	T. A.	190	-0-	190	534	190 2		Y	-0-	-0-
09	T. A.	175	-0-	175	709	175 2		Y	-0-	-0-
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	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT	-0-

ESPY, H. T.		WELL #: 4		RRCID -> 061865		COMPL. DATE 04/21/1975		TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A		
08	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312 2		Y	-0-	-0-
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		Y	-0-	-0-
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	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT	-0-

ESPY, H. T. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 061892		COMPL. DATE 04/22/1975		TOTAL DEPTH 5555 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SHURLEY A 99		WELL #: 3		RRCID -> 062008		COMPL. DATE 07/30/1991		TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5070 - 6230		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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	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														
SHURLEY 98		WELL #: 3		RRCID -> 062009		COMPL. DATE 05/01/1975		TOTAL DEPTH 6350 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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER A 144				WELL #: 3		RRCID -> 062010		COMPL. DATE 08/17/1991		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5475 - 6335				
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	1	1	1			-0-
09	14 N	11	-0-	-3	-0-	1	1	9	2	Y	1	1	1			-0-
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	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-	1	9			Y	NO RPT					-0-

SAWYER 143				WELL #: 3		RRCID -> 062011		COMPL. DATE 05/01/1975		TOTAL DEPTH 6838		PERF. N/A				
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	Y	1	1	1			-0-
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	7	1	64	2	Y	1	1	1			-0-
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	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	1	9			Y	NO RPT					-0-

JONES 119				WELL #: 1		RRCID -> 064424		COMPL. DATE 11/18/1992		TOTAL DEPTH 6380		PERF. 5579 - 6256				
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	Y	-0-					-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	6	1	48	2	Y	-0-					-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	6	1	45	2	Y	-0-					-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	Y	-0-					-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	Y	-0-					-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES 119				WELL #: 2		RRCID -> 064425		COMPL. DATE 11/09/1992		TOTAL DEPTH 6380		PERF. 5266 - 6260				
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	1	1	1			-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	12	2	Y	1	1	1			-0-
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	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-	1	9			Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445											
JONES 119		WELL #: 3		RRCID -> 071922		COMPL. DATE 03/16/1977		TOTAL DEPTH 6125		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
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	Y	1	1	-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	1	9	47	2	Y	1	1	-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	6	1	44	2	Y	1	1	-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	1	9	65	2	Y	1	1	-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	Y	1	1	-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	1	9			Y	NO RPT		-0-

SAWYER 113		WELL #: 3		RRCID -> 071928		COMPL. DATE 06/21/1977		TOTAL DEPTH 6900		PERF. N/A			
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	37	1	438	2	Y	2	1	3
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	2	9	321	2	Y	2	1	3
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	37	1	300	2	Y	2	1	3
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	2	9	445	2	Y	2	1	3
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	37	1	406	2	Y	2	1	3
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	2	9			Y	NO RPT		3

SAWYER 129		WELL #: 3		RRCID -> 072170		COMPL. DATE 06/17/1977		TOTAL DEPTH 7200		PERF. N/A			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

JONES 121		WELL #: 3		RRCID -> 076975		COMPL. DATE 05/05/1978		TOTAL DEPTH 6507		PERF. 5209 - 5701			
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	50	1	587	2	Y	2	1	1
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	2	9	430	2	Y	2	1	1
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	50	1	402	2	Y	2	1	1
11	649 N	649	-0-	-0-	-0-	2	9	597	2	Y	2	1	1
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	50	1	545	2	Y	2	1	1
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	2	9			Y	NO RPT		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445										
JONES 121		WELL #: 4		RRCID -> 076988		COMPL. DATE 04/26/1991		TOTAL DEPTH 6541 PERF. 5185 - 5891				
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
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	181	2	Y	1	2
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	15	1	132	2	Y	1	2
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	15	1	124	2	Y	1	2
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	184	2	Y	1	2
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	15	1	168	2	Y	1	2
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT	2

REED 117, FRANK		WELL #: 2		RRCID -> 080861		COMPL. DATE 12/16/1978		TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5340 - 6401				
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	29	1	96	2	Y	-0-	-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	29	1	70	2	Y	-0-	-0-
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	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT	-0-

REED 117, FRANK		WELL #: 3		RRCID -> 086516		COMPL. DATE 01/04/1980		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5329 - 6270				
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	24	1	79	2	Y	-0-	1
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	24	1	58	2	Y	-0-	1
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT	1

FRIESS, PAULINE "C"		WELL #: 1111		RRCID -> 089068		COMPL. DATE 04/08/1980		TOTAL DEPTH 5235 PERF. 4406 - 4412				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

REED 117, FRANK		WELL #: 5		RRCID -> 090454		COMPL. DATE 10/22/1980		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5142 - 6195				
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	50	1	163	2	Y	1	-0-
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	50	1	119	2	Y	1	-0-
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	50	1	112	2	Y	1	-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	50	1	166	2	Y	1	-0-
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	50	1	151	2	Y	1	-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445										
JONES 119		WELL #: 4		RRCID -> 090629		COMPL. DATE 10/18/1992		TOTAL DEPTH 6020		PERF. 5185 - 5881		
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
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	166	2	Y	1	-0-
						1	9				1	
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	122	2	Y	1	-0-
						1	9				1	
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	114	2	Y	1	-0-
						1	9				1	
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	14	1	169	2	Y	1	-0-
						1	9				1	
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	14	1	154	2	Y	1	-0-
						1	9				1	
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT	-0-

JONES 119		WELL #: 5		RRCID -> 090630		COMPL. DATE 10/10/1992		TOTAL DEPTH 6268		PERF. 5187 - 5534		
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	125	2	Y	1	-0-
						1	9				1	
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	91	2	Y	1	-0-
						1	9				1	
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	85	2	Y	1	-0-
						1	9				1	
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	127	2	Y	1	-0-
						1	9				1	
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	116	2	Y	1	-0-
						1	9				1	
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT	-0-

REED 117, FRANK		WELL #: 6		RRCID -> 092475		COMPL. DATE 03/30/1992		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5053 - 6298		
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	14	1	44	2	Y	-0-	2
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	14	1	33	2	Y	-0-	2
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	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT	2

SHURLEY A 99		WELL #: 4		RRCID -> 095267		COMPL. DATE 10/31/1990		TOTAL DEPTH 6227		PERF. 4946 - 5466		
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	9	1	102	2	Y	1	-0-
						1	9				1	
09	120 N	85	-0-	-35	-0-	9	1	75	2	Y	1	-0-
						1	9				1	
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	9	1	70	2	Y	1	-0-
						1	9				1	
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	9	1	104	2	Y	1	-0-
						1	9				1	
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	94	2	Y	1	-0-
						1	9				1	
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT	-0-

SHURLEY "D" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 095365		COMPL. DATE 11/28/1991		TOTAL DEPTH 6333		PERF. 5127 - 6267		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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	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		WELL #: 1043		RRCID -> 095702		COMPL. DATE 03/31/1981		TOTAL DEPTH 5898		PERF. 5119 - 5129		
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
08	1239 X	442	-0-	-797	-0-	442	2			N	-0-			2
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-			2
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	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			2

SHURLEY B 97		WELL #: 2		RRCID -> 096828		COMPL. DATE 10/26/1990		TOTAL DEPTH 6531		PERF. 5175 - 5621				
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	29	1	343	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	29	1	251	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	29	1	235	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	29	1	349	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	29	1	318	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			1

GALBREATH, M. S.		WELL #: 1		RRCID -> 096951		COMPL. DATE 11/30/1981		TOTAL DEPTH 6795		PERF. 5816 - 6063				
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT			-0-

GENINI		WELL #: 3801		RRCID -> 103309		COMPL. DATE 08/25/1982		TOTAL DEPTH 6440		PERF. 5104 - 6254				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4

GENINI		WELL #: 3701X		RRCID -> 103393		COMPL. DATE 08/18/1982		TOTAL DEPTH 6520		PERF. 5322 - 6376				
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	77	1	414	2	N	1			13
						1	9							
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	77	1	329	2	N	1			14
						1	9							
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	77	1	376	2	N	1			15
						1	9							
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	77	1	335	2	N	1			16
						1	9							
12	403 N	374	-0-	-29	-0-	77	1	296	2	N	1			17
						1	9							
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			17

ASKEW, GUY WYATT ET AL		WELL #: 2043		RRCID -> 109985		COMPL. DATE 03/06/1984		TOTAL DEPTH 5915		PERF. 3056 - 3086				
08	2499 X	890	-0-	-1609	-0-	890	2			N	-0-			6
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-			6
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-			6
11	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-			6
12	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-			6
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
 ESPY, H. T. WELL #: 5 T RRCID -> 126185 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5266 - 5322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY, DAVID WELL #: 1A RRCID -> 132869 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5800 - 6125

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES 97 WELL #: 3 RRCID -> 133445 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5260 - 6370

08	155 N	153	-0-	-2	-0-	12	1	140	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
09	150 N	116	-0-	-34	-0-	12	1	103	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	12	1	96	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	143	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	130	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER 113 WELL #: 4 RRCID -> 133696 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5377 - 6534

08	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	23	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	2	1	17	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	2	1	23	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES 121 WELL #: 5 RRCID -> 133884 COMPL. DATE 02/14/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5270 - 6240

08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	90	2	Y	2	2	1			2
						2	9									
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	8	1	66	2	Y	2	2	1			2
						2	9									
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	8	1	62	2	Y	2	2	1			2
						2	9									
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	Y	2	2	1			2
						2	9									
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	83	2	Y	2	2	1			2
						2	9									
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445									
JONES 122		WELL #: 3		RRCID -> 133885		COMPL. DATE 02/20/1990		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5294 - 6381			
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
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	31	1	362	2	Y	-0-
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	31	1	265	2	Y	-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	31	1	248	2	Y	-0-
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	31	1	368	2	Y	-0-
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	31	1	336	2	Y	-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT

SAWYER 145		WELL #: 3		RRCID -> 133986		COMPL. DATE 02/24/1990		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5504 - 6678			
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	2	Y	-0-
09	60 N	37	-0-	-23	-0-	4	1	33	2	Y	-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	2	Y	-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	Y	-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT

SAWYER 129		WELL #: 4		RRCID -> 134100		COMPL. DATE 03/17/1990		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5961 - 6984			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

SAWYER 146		WELL #: 3		RRCID -> 134278		COMPL. DATE 03/25/1990		TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5529 - 6943			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

SAWYER 167		WELL #: 3		RRCID -> 134303		COMPL. DATE 03/31/1990		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5596 - 7028			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

SAWYER 170		WELL #: 3		RRCID -> 134341		COMPL. DATE 03/30/1990		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5757 - 7099			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

SAWYER 169		WELL #: 3		RRCID -> 134435		COMPL. DATE 04/03/1990		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5725 - 7101			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445														
SAWYER A 144		WELL #: 5		RRCID -> 136819		COMPL. DATE 06/18/1991		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5281 - 6212								
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES 121		WELL #: 6		RRCID -> 137094		COMPL. DATE 02/03/1991		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5234 - 6357								
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					1
09	60 N	37	-0-	-23	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					1
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	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1

SHURLEY B 97		WELL #: 3		RRCID -> 137200		COMPL. DATE 02/09/1991		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5175 - 6001								
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	132	2	Y	1	1	1			-0-
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	11	1	96	2	Y	1	1	1			-0-
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	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	1	9			Y	NO RPT					-0-

SAWYER 143		WELL #: 5		RRCID -> 137670		COMPL. DATE 02/17/1991		TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5260 - 6535								
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	1	1	1			-0-
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	5	1	43	2	Y	1	1	1			-0-
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	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	1	9			Y	NO RPT					-0-

SAWYER 145		WELL #: 4		RRCID -> 137811		COMPL. DATE 03/02/1991		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5485 - 6730								
08	358 X	-0-	-0-	-358	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 167		WELL #: 4		RRCID -> 137812		COMPL. DATE 03/08/1991		TOTAL DEPTH 7349 PERF. 5636 - 7030								
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	7	1	85	2	Y	-0-					2
09	90 N	69	-0-	-21	-0-	7	1	62	2	Y	-0-					2
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	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445														
JONES 97		WELL #: 4		RRCID -> 137819		COMPL. DATE 03/12/1991		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5205 - 6293								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES 122		WELL #: 4		RRCID -> 137822		COMPL. DATE 03/11/1991		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5069 - 6155								
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	17	1	204	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
09	210 N	167	-0-	-43	-0-	17	1	149	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
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	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					2

SAWYER A 144		WELL #: 6		RRCID -> 137825		COMPL. DATE 02/21/1991		TOTAL DEPTH 6784 PERF. 5403 - 6666								
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	20	1	234	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
09	240 N	193	-0-	-47	-0-	20	1	172	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
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	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					1

SHURLEY B 97		WELL #: 4		RRCID -> 137827		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5242 - 6132								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SAWYER 146		WELL #: 4		RRCID -> 137830		COMPL. DATE 03/15/1991		TOTAL DEPTH 7253 PERF. 5462 - 6893								
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	35	1	415	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	35	1	304	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
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	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	6	1	68	2	Y	4	4	1			2
						4	9									
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	Y	4	4	1			2
						4	9									
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	6	1	47	2	Y	4	4	1			2
						4	9									
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	6	1	69	2	Y	4	4	1			2
						4	9									
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	Y	4	4	1			2
						4	9									
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					2

JONES 121		WELL #: 7		RRCID -> 137845		COMPL. DATE 03/16/1991		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5185 - 6260								
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	23	1	270	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
09	240 N	222	-0-	-18	-0-	23	1	198	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	23	1	185	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	23	1	274	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	23	1	250	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					2

SAWYER 143		WELL #: 6		RRCID -> 137848		COMPL. DATE 03/20/1991		TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5384 - 6655								
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	Y	-0-					-0-
						7	1	64	2	Y	-0-					-0-
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	7	1	60	2	Y	-0-					-0-
						7	1	89	2	Y	-0-					-0-
10	93 N	67	-0-	-26	-0-	7	1	82	2	Y	-0-					-0-
						7	1			Y	-0-					-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
						7	1			Y	-0-					-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
						7	1			Y	-0-					-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 98		WELL #: 5		RRCID -> 137850		COMPL. DATE 02/15/1991		TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5208 - 6162								
08	248 N	242	-0-	-6	-0-	19	1	222	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
09	240 N	183	-0-	-57	-0-	19	1	163	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	19	1	152	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	19	1	226	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	19	1	206	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	1	1	-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	12	2	Y	1	1	-0-
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	Y	1	1	-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	17	2	Y	1	1	-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	1	1	-0-
01	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-	1	9			Y	NO RPT		-0-

SAWYER 129		WELL #: 5		RRCID -> 138241		COMPL. DATE 03/23/1991		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 5683 - 6794			
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	25	1	294	2	Y	1	1	1
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	25	1	215	2	Y	1	1	1
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	25	1	201	2	Y	1	1	1
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	25	1	298	2	Y	1	1	1
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	25	1	272	2	Y	1	1	1
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	1	9			Y	NO RPT		1

SAWYER A 144		WELL #: 7		RRCID -> 138243		COMPL. DATE 03/31/1991		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 5373 - 6614			
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	1	1	1
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	5	1	41	2	Y	1	1	1
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	5	1	39	2	Y	1	1	1
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	1	1	1
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	5	1	52	2	Y	1	1	1
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	1	9			Y	NO RPT		1

SHURLEY A 99		WELL #: 6		RRCID -> 138471		COMPL. DATE 04/20/1991		TOTAL DEPTH 6277		PERF. 4998 - 6157			
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	9	1	102	2	Y	1	1	-0-
09	120 N	85	-0-	-35	-0-	9	1	75	2	Y	1	1	-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	9	1	70	2	Y	1	1	-0-
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	9	1	104	2	Y	1	1	-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	94	2	Y	1	1	-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	1	9			Y	NO RPT		-0-

JONES 97		WELL #: 5		RRCID -> 138550		COMPL. DATE 04/23/1991		TOTAL DEPTH 6647		PERF. 5595 - 6440			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445											
JONES 97		WELL #: 6		RRCID -> 138551		COMPL. DATE 05/17/1991		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5776 - 6365					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	33 1	1 9	390 2	Y	1	1 1		1
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	33 1	1 9	285 2	Y	1	1 1		1
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	33 1	1 9	266 2	Y	1	1 1		1
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	33 1	1 9	396 2	Y	1	1 1		1
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	33 1	1 9	361 2	Y	1	1 1		1
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	1 9			Y	NO RPT			1

JONES 97		WELL #: 7		RRCID -> 138552		COMPL. DATE 05/21/1991		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5329 - 6229					
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	21 1	1 9	250 2	Y	1	1 1		1
09	210 N	205	-0-	-5	-0-	21 1	1 9	183 2	Y	1	1 1		1
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	21 1	1 9	171 2	Y	1	1 1		1
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	21 1	1 9	254 2	Y	1	1 1		1
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	21 1	1 9	232 2	Y	1	1 1		1
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	1 9			Y	NO RPT			1

JONES 121		WELL #: 8		RRCID -> 138553		COMPL. DATE 05/07/1991		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5319 - 6236					
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	22 1	2 9	254 2	Y	2	2 1		-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	22 1	2 9	186 2	Y	2	2 1		-0-
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	22 1	2 9	174 2	Y	2	2 1		-0-
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	22 1	2 9	258 2	Y	2	2 1		-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	22 1	2 9	236 2	Y	2	2 1		-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	2 9			Y	NO RPT			-0-

JONES 122		WELL #: 5		RRCID -> 138554		COMPL. DATE 04/30/1991		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5159 - 6267					
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	11 1	1 1	135 2	Y	-0-			-0-
09	150 N	110	-0-	-40	-0-	11 1	1 1	99 2	Y	-0-			-0-
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	11 1	1 1	93 2	Y	-0-			-0-
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	11 1	1 1	138 2	Y	-0-			-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	11 1	1 1	126 2	Y	-0-			-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 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
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	13 1	158 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
09	150 N	130	-0-	-20	-0-	13 1	116 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
10	155 N	122	-0-	-33	-0-	13 1	108 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	13 1	161 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	13 1	147 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		-0-

JONES 122		WELL #: 8		RRCID -> 138556		COMPL. DATE 05/24/1991		TOTAL DEPTH 6517 PERF. 5080 - 5976			
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	23 1	271 2	Y	2	2 1	-0-
						2 9					
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	23 1	198 2	Y	2	2 1	-0-
						2 9					
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	23 1	185 2	Y	2	2 1	-0-
						2 9					
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	23 1	275 2	Y	2	2 1	-0-
						2 9					
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	23 1	251 2	Y	2	2 1	-0-
						2 9					
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		-0-

SHURLEY 98		WELL #: 6		RRCID -> 138557		COMPL. DATE 04/12/1991		TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5110 - 6190			
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	33 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	3 1	24 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	3 1	22 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	33 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3 1	30 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-0-

SHURLEY 98		WELL #: 7		RRCID -> 138559		COMPL. DATE 04/15/1991		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5494 - 6280			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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	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													
SHURLEY 98		WELL #: 8		RRCID -> 138560		COMPL. DATE 05/10/1991		TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5141 - 6036							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	27	1	316	2	Y	1	1	1	1	-0-
						1	9								
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	27	1	232	2	Y	1	1	1	1	-0-
						1	9								
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	27	1	216	2	Y	1	1	1	1	-0-
						1	9								
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	27	1	322	2	Y	1	1	1	1	-0-
						1	9								
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	27	1	293	2	Y	1	1	1	1	-0-
						1	9								
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT				-0-

SHURLEY A 99		WELL #: 7		RRCID -> 138561		COMPL. DATE 05/31/1991		TOTAL DEPTH 6377 PERF. 4965 - 6031							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SHURLEY A 99		WELL #: 8		RRCID -> 138562		COMPL. DATE 04/26/1991		TOTAL DEPTH 6377 PERF. 4963 - 6097							
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	40	1	478	2	Y	1	1	1	1	2
						1	9								
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	40	1	350	2	Y	1	1	1	1	2
						1	9								
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	40	1	327	2	Y	1	1	1	1	2
						1	9								
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	40	1	485	2	Y	1	1	1	1	2
						1	9								
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	40	1	443	2	Y	1	1	1	1	2
						1	9								
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT				2

SAWYER 143		WELL #: 7		RRCID -> 138563		COMPL. DATE 05/03/1991		TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5271 - 6536							
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	2	Y	-0-				-0-
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	12	1	104	2	Y	-0-				-0-
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	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT				-0-

SAWYER 144 1/2		WELL #: 1		RRCID -> 138564		COMPL. DATE 03/26/1991		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6046 - 6848							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SAWYER 113		WELL #: 6		RRCID -> 139029		COMPL. DATE 06/13/1991		TOTAL DEPTH 6953 PERF. 5374 - 6579							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				6

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445														
SAWYER 113		WELL #: 8		RRCID -> 139031		COMPL. DATE 07/13/1991		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5417 - 6390								
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

SAWYER 143		WELL #: 8		RRCID -> 139033		COMPL. DATE 06/26/1991		TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5365 - 6580								
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	41 1	482 2	Y	2	2	1					2
						2 9										
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	41 1	353 2	Y	2	2	1					2
						2 9										
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	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					2

SAWYER 145		WELL #: 5		RRCID -> 139036		COMPL. DATE 06/26/1991		TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5585 - 6699								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

SAWYER 145		WELL #: 6		RRCID -> 139037		COMPL. DATE 06/09/1991		TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5494 - 6918								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21			Y	-0-							3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21			Y	-0-							3
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	NO RPT	-0-	-0-	21			Y	NO RPT							3

SAWYER 146		WELL #: 5		RRCID -> 139040		COMPL. DATE 06/13/1991		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5553 - 6961								
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	2 1	23 2	Y	1	1	1					-0-
						1 9										
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	2 1	17 2	Y	1	1	1					-0-
						1 9										
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	2 1	16 2	Y	1	1	1					-0-
						1 9										
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	2 1	23 2	Y	1	1	1					-0-
						1 9										
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	2 1	21 2	Y	1	1	1					-0-
						1 9										
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY B 97		WELL #: 6		RRCID -> 139044		COMPL. DATE 06/16/1991		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5309 - 6063								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-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	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											
SHURLEY B 97		WELL #: 5		RRCID -> 139051		COMPL. DATE 06/26/1991		TOTAL DEPTH 6595		PERF. 5293 - 6113			
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
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	132	2	Y	1	1	-0-
						1	9						
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	96	2	Y	1	1	-0-
						1	9						
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	90	2	Y	1	1	-0-
						1	9						
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	134	2	Y	1	1	-0-
						1	9						
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	122	2	Y	1	1	-0-
						1	9						
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT		-0-

JONES 122		WELL #: 6		RRCID -> 139052		COMPL. DATE 06/21/1991		TOTAL DEPTH 6420		PERF. 5110 - 5837			
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	181	2	Y	1	1	1
						1	9						
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	15	1	132	2	Y	1	1	1
						1	9						
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	15	1	124	2	Y	1	1	1
						1	9						
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	184	2	Y	1	1	1
						1	9						
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	15	1	168	2	Y	1	1	1
						1	9						
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT		1

SHURLEY B 97		WELL #: 8		RRCID -> 139116		COMPL. DATE 06/20/1991		TOTAL DEPTH 6580		PERF. 5198 - 6017			
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	Y	1	1	-0-
						1	9						
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	2	1	14	2	Y	1	1	-0-
						1	9						
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT		-0-

SAWYER A 144		WELL #: 8		RRCID -> 139117		COMPL. DATE 07/10/1991		TOTAL DEPTH 7025		PERF. 5418 - 6452			
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	9	1	101	2	Y	1	1	-0-
						1	9						
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	9	1	74	2	Y	1	1	-0-
						1	9						
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.//		100445									
SHURLEY B 97		WELL #:		7	RRCID ->	139119	COMPL. DATE	06/05/1991	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	5243 - 6271	
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
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	11	1	135	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
09	150 N	111	-0-	-39	-0-	11	1	99	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	11	1	93	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	126	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT		-0-

SAWYER 113		WELL #:		7	RRCID ->	139738	COMPL. DATE	07/03/1991	TOTAL DEPTH	6960	PERF.	5476 - 6720	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SAWYER 146		WELL #:		6	RRCID ->	140330	COMPL. DATE	12/11/1991	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5477 - 6854	
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	11	1	135	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
09	150 N	111	-0-	-39	-0-	11	1	99	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	11	1	93	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	126	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT		-0-

SAWYER 129		WELL #:		6	RRCID ->	140371	COMPL. DATE	02/05/1992	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	5599 - 5843	
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	11	1	135	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
09	150 N	111	-0-	-39	-0-	11	1	99	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	11	1	93	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	126	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445										
SAWYER 129		WELL #: 7		RRCID -> 140373		COMPL. DATE 12/22/1991		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5726 - 5813				
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
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6 1	68 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	6 1	50 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	6 1	47 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	6 1	69 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6 1	63 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER 129		WELL #: 8		RRCID -> 140600		COMPL. DATE 01/20/1992		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5689 - 6761				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER 146		WELL #: 7		RRCID -> 140835		COMPL. DATE 02/13/1992		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5597 - 6618				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER 145		WELL #: 7		RRCID -> 140855		COMPL. DATE 02/17/1992		TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5477 - 6601				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER 145		WELL #: 8		RRCID -> 140955		COMPL. DATE 02/27/1992		TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5531 - 6735				
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	13 1	158 2	Y	1	1 1		6
						1 9						
09	150 N	130	-0-	-20	-0-	13 1	116 2	Y	1	1 1		6
						1 9						
10	155 N	122	-0-	-33	-0-	13 1	108 2	Y	1	1 1		6
						1 9						
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	13 1	161 2	Y	1	1 1		6
						1 9						
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	13 1	147 2	Y	1	1 1		6
						1 9						
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			6

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445								
SAWYER 169		WELL #: 5		RRCID -> 140995		COMPL. DATE 03/10/1992		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5851 - 5997		
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
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	19 1	225 2	Y	1 1	3
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	19 1	165 2	Y	1 1	3
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	19 1	154 2	Y	1 1	3
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	19 1	229 2	Y	1 1	3
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	19 1	209 2	Y	1 1	3
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	1 9		Y	NO RPT	3

REED 117, FRANK		WELL #: 7		RRCID -> 141010		COMPL. DATE 03/02/1992		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5086 - 6325		
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	94 1	307 2	Y	-0-	1
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	94 1	224 2	Y	-0-	1
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	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT	1

REED 117, FRANK		WELL #: 8		RRCID -> 141049		COMPL. DATE 03/17/1992		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5099 - 6377		
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	52 1	172 2	Y	-0-	-0-
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	52 1	126 2	Y	-0-	-0-
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	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT	-0-

REED 117, FRANK		WELL #: 9		RRCID -> 141213		COMPL. DATE 04/06/1992		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5096 - 6385		
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	11 1	38 2	Y	-0-	-0-
09	60 N	39	-0-	-21	-0-	11 1	28 2	Y	-0-	-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	11 1	26 2	Y	-0-	-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	11 1	38 2	Y	-0-	-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	11 1	35 2	Y	-0-	-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER 143		WELL #: 9		RRCID -> 141581		COMPL. DATE 05/11/1992		TOTAL DEPTH 6865 PERF. 5355 - 6743		
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	12 1	146 2	Y	-0-	-0-
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	12 1	107 2	Y	-0-	-0-
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	12 1	100 2	Y	-0-	-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	12 1	149 2	Y	-0-	-0-
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	12 1	136 2	Y	-0-	-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445								
JONES 122		WELL #: 10		RRCID -> 142173		COMPL. DATE 07/27/1992		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5123 - 6285		
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
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	4 1	45 2	Y	-0-	-0-
09	60 N	37	-0-	-23	-0-	4 1	33 2	Y	-0-	-0-
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	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT	-0-

REED 117, FRANK		WELL #: 12		RRCID -> 142175		COMPL. DATE 07/18/1992		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5097 - 6277		
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	5 1	15 2	Y	-0-	-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	5 1	11 2	Y	-0-	-0-
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	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER 143		WELL #: 10		RRCID -> 142176		COMPL. DATE 08/04/1992		TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5356 - 6477		
08	186 N	175	-0-	-11	-0-	14 1	160 2	Y	1	1 1
						1 9				
09	150 N	132	-0-	-18	-0-	14 1	117 2	Y	1	1 1
						1 9				
10	155 N	125	-0-	-30	-0-	14 1	110 2	Y	1	1 1
						1 9				
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	14 1	163 2	Y	1	1 1
						1 9				
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	14 1	149 2	Y	1	1 1
						1 9				
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT	1

ESPY, H.T.		WELL #: 7		RRCID -> 142316		COMPL. DATE 08/20/1992		TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5304 - 5334		
08	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-	-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-	-0-
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	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER 167		WELL #: 5		RRCID -> 142467		COMPL. DATE 09/12/1992		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5580 - 5717		
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	17 1	204 2	Y	2	2 1
						2 9				
09	180 N	168	-0-	-12	-0-	17 1	149 2	Y	2	2 1
						2 9				
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	17 1	139 2	Y	2	2 1
						2 9				
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	17 1	207 2	Y	2	2 1
						2 9				
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	17 1	189 2	Y	2	2 1
						2 9				
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT	-0-

JONES 119		WELL #: 7		RRCID -> 142854		COMPL. DATE 09/27/1992		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5085 - 6189		
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	6 1	73 2	Y	-0-	-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6 1	54 2	Y	-0-	-0-
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	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445											
JONES 119		WELL #: 8		RRCID -> 142855		COMPL. DATE 10/03/1992		TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5469 - 6215					
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ESPY, H.T.		WELL #: 8		RRCID -> 142856		COMPL. DATE 09/03/1992		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5211 - 5328					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SAWYER 169		WELL #: 4		RRCID -> 142858		COMPL. DATE 09/21/1992		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 5752 - 5891					
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	34 1	406 2	Y	2	2 1			1
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	34 1	297 2	Y	2	2 1			1
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	34 1	278 2	Y	2	2 1			1
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	34 1	413 2	Y	2	2 1			1
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	34 1	377 2	Y	2	2 1			1
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	2 9		Y	NO RPT				1

SAWYER A 144		WELL #: 9		RRCID -> 142888		COMPL. DATE 08/10/1992		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5254 - 6372					
08	124 N	114	-0-	-10	-0-	9 1	104 2	Y	1	1 1			-0-
09	120 N	86	-0-	-34	-0-	9 1	76 2	Y	1	1 1			-0-
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	9 1	71 2	Y	1	1 1			-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	9 1	106 2	Y	1	1 1			-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	9 1	96 2	Y	1	1 1			-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	1 9		Y	NO RPT				-0-

SHURLEY A 99		WELL #: 9		RRCID -> 142890		COMPL. DATE 10/20/1992		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4988 - 6130					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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	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								
JONES 119		WELL #: 9		RRCID -> 143266		COMPL. DATE 11/01/1992		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5128 - 6222		
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
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	25 1	290 2	Y	1 1	-0-
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	25 1	212 2	Y	1 1	-0-
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	25 1	198 2	Y	1 1	-0-
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	25 1	294 2	Y	1 1	-0-
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	25 1	269 2	Y	1 1	-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER 145		WELL #: 9		RRCID -> 143270		COMPL. DATE 11/21/1992		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5513 - 6696		
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	9 1	110 2	Y	-0-	-0-
09	120 N	89	-0-	-31	-0-	9 1	80 2	Y	-0-	-0-
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	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER 145		WELL #: 10		RRCID -> 143271		COMPL. DATE 11/19/1992		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5635 - 6878		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER 170		WELL #: 4		RRCID -> 143272		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 7245 PERF. 5796 - 5964		
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	21 1	248 2	Y	1 1	2
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	21 1	182 2	Y	1 1	2
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	21 1	170 2	Y	1 1	2
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	21 1	252 2	Y	1 1	2
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	21 1	230 2	Y	1 1	2
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT	2

SAWYER 170		WELL #: 5		RRCID -> 143273		COMPL. DATE 10/23/1992		TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5744 - 5842		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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	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								
SHURLEY 98		WELL #: 9		RRCID -> 143276		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5523 - 6036		
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
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	6 1	71 2	Y	1 1	1
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	1 9	52 2	Y	1 1	1
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	6 1	49 2	Y	1 1	1
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	1 9	72 2	Y	1 1	1
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6 1	66 2	Y	1 1	1
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	1 9		Y	NO RPT	1

SHURLEY 98		WELL #: 10		RRCID -> 143277		COMPL. DATE 10/23/1992		TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5407 - 6192		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SHURLEY B 97		WELL #: 9		RRCID -> 143278		COMPL. DATE 11/03/1992		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4950 - 5900		
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	20 1	237 2	Y	1 1	4
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	1 9	174 2	Y	1 1	4
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	20 1	162 2	Y	1 1	4
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	1 9	241 2	Y	1 1	4
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	20 1	220 2	Y	1 1	4
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	1 9		Y	NO RPT	4

SHURLEY B 97		WELL #: 10		RRCID -> 143279		COMPL. DATE 11/19/1992		TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5302 - 5861		
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	13 1	153 2	Y	1 1	-0-
09	150 N	126	-0-	-24	-0-	1 9	112 2	Y	1 1	-0-
10	155 N	119	-0-	-36	-0-	13 1	105 2	Y	1 1	-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	1 9	156 2	Y	1 1	-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	13 1	142 2	Y	1 1	-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	1 9		Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445								
JONES 119		WELL #: 10		RRCID -> 143521		COMPL. DATE 12/05/1992		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5032 - 6125		
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	
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	4 1	2	45 2	Y 2 1	1
						2 9				
09	60 N	39	-0-	-21	-0-	4 1	2	33 2	Y 2 1	1
						2 9				
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4 1	2	31 2	Y 2 1	1
						2 9				
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	4 1	2	46 2	Y 2 1	1
						2 9				
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4 1	2	42 2	Y 2 1	1
						2 9				
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y NO RPT	1

ESPY, "B", H.T.		WELL #: 3		RRCID -> 143785		COMPL. DATE 11/05/1992		TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5248 - 5286		
08	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103 2	Y	-0-		1
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	Y	-0-		1
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	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		Y	NO RPT		1

JONES 119		WELL #: 11		RRCID -> 143788		COMPL. DATE 12/09/1992		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5421 - 5874		
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	10 1	116 2	Y	-0-	-0-
09	120 N	95	-0-	-25	-0-	10 1	85 2	Y	-0-	-0-
10	124 N	89	-0-	-35	-0-	10 1	79 2	Y	-0-	-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	10 1	118 2	Y	-0-	-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	10 1	107 2	Y	-0-	-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT	-0-

JONES 119		WELL #: 12		RRCID -> 143789		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5216 - 6161		
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	22 1	263 2	Y	-0-	-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	22 1	193 2	Y	-0-	-0-
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	22 1	180 2	Y	-0-	-0-
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	22 1	267 2	Y	-0-	-0-
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	22 1	244 2	Y	-0-	-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT	-0-

MCMILLAN, W. B.		WELL #: 3		RRCID -> 143807		COMPL. DATE 09/15/1992		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4865 - 5477		
08	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-	-0-
09	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-	-0-
10	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-	-0-
11	9 X	6	-0-	-3	-0-	6 2		Y	-0-	-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-	-0-
01	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			Y	NO RPT	-0-

REED, FRANK 117		WELL #: 13		RRCID -> 143808		COMPL. DATE 12/09/1992		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4996 - 6177		
08	186 N	182	-0-	-4	-0-	42 1	140 2	Y	-0-	-0-
09	180 N	145	-0-	-35	-0-	42 1	103 2	Y	-0-	-0-
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	42 1	96 2	Y	-0-	-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	42 1	143 2	Y	-0-	-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	42 1	130 2	Y	-0-	-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
 SAWYER 167 WELL #: 6 RRCID -> 143809 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5698 - 5962

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SAWYER 167 WELL #: 8 RRCID -> 143810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5655 - 6150

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SAWYER 169 WELL #: 6 RRCID -> 143813 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 5784 - 5875

08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	158	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
09	150 N	130	-0-	-20	-0-	13	1	116	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
10	155 N	122	-0-	-33	-0-	13	1	108	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	13	1	161	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	147	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER 169 WELL #: 7 RRCID -> 143814 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5824 - 5953

08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	204	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	17	1	149	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	17	1	139	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	17	1	207	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	17	1	189	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			1

SAWYER 169 WELL #: 8 RRCID -> 143816 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5902 - 5960

08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	17	1	204	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
09	180 N	167	-0-	-13	-0-	17	1	149	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
10	186 N	157	-0-	-29	-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	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			2

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445									
SAWYER 170		WELL #: 6		RRCID -> 143819		COMPL. DATE 12/11/1992		TOTAL DEPTH 6257		PERF. 5701 - 5776	
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	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	25 1	294 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	25 1	215 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	25 1	201 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	25 1	298 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	25 1	272 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		1

SAWYER 170		WELL #: 7		RRCID -> 143821		COMPL. DATE 12/22/1992		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5658 - 5806	
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	21 1	248 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	21 1	182 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	21 1	170 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	21 1	252 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	21 1	230 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		1

SAWYER 170		WELL #: 8		RRCID -> 143823		COMPL. DATE 12/19/1992		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5738 - 5879	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BERGER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 144183		COMPL. DATE 01/06/1993		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5527 - 6199	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BERGER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 144184		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5470 - 6188	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BERGER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 144185		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5462 - 5485	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445											
CUSENBARY, "F", W.R.		WELL #: 3		RRCID -> 144186		COMPL. DATE 01/15/1993		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5167 - 5504					
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	871 X	871	-0-	-0-	-0-	871	2	Y	-0-			2	
09	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2	Y	-0-			2	
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	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT			2	

CUSENBARY "G", W. R.		WELL #: 3		RRCID -> 144187		COMPL. DATE 01/15/1993		TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5279 - 5648					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

SHURLEY "C" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 144188		COMPL. DATE 01/20/1993		TOTAL DEPTH 6277 PERF. 5239 - 6068					
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	25	1	292	2	Y	-0-	-0-	
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	25	1	214	2	Y	-0-	-0-	
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	25	1	200	2	Y	-0-	-0-	
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	25	1	296	2	Y	-0-	-0-	
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	25	1	270	2	Y	-0-	-0-	
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT			-0-	

SHURLEY "D" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 144195		COMPL. DATE 01/21/1993		TOTAL DEPTH 6277 PERF. 5021 - 6094					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	628			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	628			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	628			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	628			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	628			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	628			N	NO RPT			-0-	

SAWYER A 144		WELL #: 10		RRCID -> 145057		COMPL. DATE 11/24/1992		TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6453 - 6601					
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	Y	1	1 1	2
						1	9						
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	7	1	63	2	Y	1	1 1	2
						1	9						
10	93 N	67	-0-	-26	-0-	7	1	59	2	Y	1	1 1	2
						1	9						
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	Y	1	1 1	2
						1	9						
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	Y	1	1 1	2
						1	9						
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT			2	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445															
SAWYER 146		WELL #: 10		RRCID -> 145671		COMPL. DATE 05/24/1993		TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5565 - 6748									
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				
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	9	1	109	2	Y	1	1 1	-0-				
09	120 N	90	-0-	-30	-0-	1	9	80	2	Y	1	1 1	-0-				
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	1	9	74	2	Y	1	1 1	-0-				
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	Y	1	1 1	-0-				
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	1	9	101	2	Y	1	1 1	-0-				
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	1	9			Y	NO RPT		-0-				
SHURLEY A 99										WELL #: 10		RRCID -> 145674		COMPL. DATE 06/05/1993		TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4951 - 5961	
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	1	1 1	-0-				
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	1	9	25	2	Y	1	1 1	-0-				
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	3	1	23	2	Y	1	1 1	-0-				
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	9	34	2	Y	1	1 1	-0-				
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	1	1 1	-0-				
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	1	9			Y	NO RPT		-0-				
SHURLEY B 97										WELL #: 11		RRCID -> 145678		COMPL. DATE 06/09/1993		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5443 - 6261	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
SHURLEY B 97										WELL #: 12		RRCID -> 145679		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5223 - 6021	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
SAWYER 146										WELL #: 11		RRCID -> 145952		COMPL. DATE 06/18/1993		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5644 - 6706	
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	19	1	225	2	Y	3	3 1	-0-				
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	3	9	165	2	Y	3	3 1	-0-				
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	19	1	154	2	Y	3	3 1	-0-				
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	3	9	229	2	Y	3	3 1	-0-				
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	19	1	209	2	Y	3	3 1	-0-				
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	3	9			Y	NO RPT		-0-				

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445									
SAWYER 113		WELL #: 11		RRCID -> 145992		COMPL. DATE 12/03/1992		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5416 - 5726			
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	
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	33 1	384 2	Y	2	2 1	-0-
						2 9					
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	33 1	281 2	Y	2	2 1	-0-
						2 9					
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	33 1	262 2	Y	2	2 1	-0-
						2 9					
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	33 1	390 2	Y	2	2 1	-0-
						2 9					
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	33 1	356 2	Y	2	2 1	-0-
						2 9					
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		-0-

REED "117" FRANK		WELL #: 15		RRCID -> 146375		COMPL. DATE 07/24/1993		TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5005 - 6219			
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	28 1	94 2	Y	-0-	-0-	
09	120 N	97	-0-	-23	-0-	28 1	69 2	Y	-0-	-0-	
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	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT	-0-	

REED "117", FRANK		WELL #: 14		RRCID -> 146378		COMPL. DATE 07/19/1993		TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5133 - 6486			
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	86 1	282 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	86 1	206 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	86 1	193 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	86 1	286 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	86 1	261 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		-0-

JONES 121		WELL #: 10		RRCID -> 146381		COMPL. DATE 07/31/1993		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5253 - 6305			
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	38 1	452 2	Y	2	2 1	-0-
						2 9					
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	38 1	331 2	Y	2	2 1	-0-
						2 9					
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	38 1	309 2	Y	2	2 1	-0-
						2 9					
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	38 1	459 2	Y	2	2 1	-0-
						2 9					
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	38 1	419 2	Y	2	2 1	-0-
						2 9					
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445													
JONES 122		WELL #: 11		RRCID -> 146452		COMPL. DATE 08/05/1993			TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5128 - 6201						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	181	2	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	15	1	132	2	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	15	1	124	2	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	184	2	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	15	1	168	2	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT				-0-

SAWYER "A" 144		WELL #: 11		RRCID -> 146600		COMPL. DATE 08/24/1993			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5291 - 6443						
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	20	1	238	2	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	20	1	174	2	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	20	1	163	2	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	20	1	242	2	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	20	1	221	2	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT				-0-

SAWYER 146		WELL #: 9		RRCID -> 146601		COMPL. DATE 08/21/1993			TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5460 - 6818						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SHURLEY A 99		WELL #: 11		RRCID -> 146901		COMPL. DATE 09/09/1993			TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5051 - 6077						
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	9	1	102	2	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
09	120 N	85	-0-	-35	-0-	9	1	75	2	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	9	1	70	2	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	9	1	104	2	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	94	2	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT				-0-

SHURLEY A 99		WELL #: 12		RRCID -> 146902		COMPL. DATE 09/11/1993			TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4890 - 6056						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	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		WELL #: 13		RRCID -> 146904		COMPL. DATE 09/18/1993		TOTAL DEPTH 6210		PERF. 5131 - 6062		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	155 N	144	-0-	-11	-0-	11	1	132	2	Y	1	1	1	-0-
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	11	1	96	2	Y	1	1	1	-0-
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	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER 143				WELL #: 11		RRCID -> 146936		COMPL. DATE 09/25/1993		TOTAL DEPTH 6625		PERF. 5330 - 6555		
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	9	1	102	2	Y	-0-			-0-
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	9	1	75	2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-

JONES 122				WELL #: 12		RRCID -> 146939		COMPL. DATE 10/02/1993		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5262 - 6447		
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	25	1	294	2	Y	1	1	1	-0-
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	25	1	215	2	Y	1	1	1	-0-
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	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-

JONES 122				WELL #: 14		RRCID -> 146940		COMPL. DATE 10/07/1993		TOTAL DEPTH 6336		PERF. 5096 - 6010		
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	266	2	Y	2	2	1	-0-
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	195	2	Y	2	2	1	-0-
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	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER 143				WELL #: 14		RRCID -> 147580		COMPL. DATE 10/28/1993		TOTAL DEPTH 6680		PERF. 6011 - 6587		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445									
SAWYER 143		WELL #: 13		RRCID -> 147582		COMPL. DATE 10/15/1993		TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5333 - 6574			
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
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	27 1	319 2	Y	2	2 1	-0-
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	27 1	234 2	Y	2	2 1	-0-
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	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	2 9		Y	NO RPT		-0-

JONES 121		WELL #: 12		RRCID -> 147584		COMPL. DATE 10/29/1993		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6116 - 6610			
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	2 1	22 2	Y	-0-		1
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	2 1	16 2	Y	-0-		1
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	2 1	15 2	Y	-0-		1
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	2 1	22 2	Y	-0-		1
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	2 1	20 2	Y	-0-		1
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		1

JONES 121		WELL #: 11		RRCID -> 147587		COMPL. DATE 11/12/1993		TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5076 - 6090			
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	15 1	175 2	Y	2	2 1	-0-
09	180 N	145	-0-	-35	-0-	15 1	128 2	Y	2	2 1	-0-
10	186 N	137	-0-	-49	-0-	15 1	120 2	Y	2	2 1	-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	15 1	178 2	Y	2	2 1	-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	15 1	162 2	Y	2	2 1	-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	2 9		Y	NO RPT		-0-

JONES 121		WELL #: 13		RRCID -> 147588		COMPL. DATE 11/06/1993		TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5895 - 6329			
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	23 1	271 2	Y	1	1 1	1
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	23 1	198 2	Y	1	1 1	1
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	23 1	185 2	Y	1	1 1	1
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	23 1	275 2	Y	1	1 1	1
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	23 1	251 2	Y	1	1 1	1
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	1 9		Y	NO RPT		1

JONES 119		WELL #: 13		RRCID -> 147604		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5143 - 6253			
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	10 1	112 2	Y	-0-		-0-
09	120 N	92	-0-	-28	-0-	10 1	82 2	Y	-0-		-0-
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	10 1	76 2	Y	-0-		-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	10 1	114 2	Y	-0-		-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	10 1	104 2	Y	-0-		-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445														
REED 117, FRANK		WELL #: 16		RRCID -> 147613		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 6374 PERF. 4990 - 6220								
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

JONES 122		WELL #: 16		RRCID -> 147621		COMPL. DATE 11/24/1993		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5154 - 6254								
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8 1	90 2	Y	-0-						-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	8 1	66 2	Y	-0-						-0-
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT						-0-

SAWYER 145		WELL #: 11		RRCID -> 147622		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5525 - 5960								
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	17 1	204 2	Y	2	2 1					-0-
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	17 1	149 2	Y	2	2 1					-0-
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT						-0-

SAWYER 145		WELL #: 13		RRCID -> 147623		COMPL. DATE 12/02/1993		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5528 - 5942								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

SAWYER 143		WELL #: 12		RRCID -> 147670		COMPL. DATE 12/17/1993		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5198 - 5761								
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	14 1	165 2	Y	2	2 1					-0-
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	14 1	121 2	Y	2	2 1					-0-
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	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT						-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445											
SAWYER A 144		WELL #: 14		RRCID -> 147870		COMPL. DATE 12/24/1993		TOTAL DEPTH 6278 PERF. 5512 - 6036					
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
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	118	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
09	120 N	97	-0-	-23	-0-	10	1	86	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
10	124 N	91	-0-	-33	-0-	10	1	80	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	109	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT		-0-

SAWYER 146		WELL #: 13		RRCID -> 147918		COMPL. DATE 01/06/1994		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5596 - 5724					
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	29	1	339	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	29	1	248	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	29	1	232	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	29	1	345	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	29	1	314	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT		1

SAWYER 170		WELL #: 9		RRCID -> 147925		COMPL. DATE 12/31/1993		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5634 - 5764					
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	158	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
09	150 N	130	-0-	-20	-0-	13	1	116	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
10	155 N	122	-0-	-33	-0-	13	1	108	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	161	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	147	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT		-0-

SAWYER 143		WELL #: 15		RRCID -> 147926		COMPL. DATE 12/30/1993		TOTAL DEPTH 6633 PERF. 5461 - 5874					
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	2	Y	-0-		-0-
						4	1	32	2	Y	-0-		-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	Y	-0-		-0-
						4	1	30	2	Y	-0-		-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	Y	-0-		-0-
						4	1	44	2	Y	-0-		-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	4	1	40	2	Y	-0-		-0-
						4	1	40	2	Y	-0-		-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
										Y	NO RPT		-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT		-0-

 SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
 SAWYER 143 WELL #: 16 RRCID -> 147927 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5263 - 6067

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
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	28 1	1 9	328 2	Y	1	1 1		1
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	28 1	1 9	240 2	Y	1	1 1		1
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	28 1	1 9	225 2	Y	1	1 1		1
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	28 1	1 9	334 2	Y	1	1 1		1
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	28 1	1 9	304 2	Y	1	1 1		1
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	1 9			Y	NO RPT			1

 JONES 121 WELL #: 14 RRCID -> 148265 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5292 - 5742

08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	40 1	3 9	475 2	Y	3	3 1		1
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	40 1	3 9	347 2	Y	3	3 1		1
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	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	3 9			Y	NO RPT			1

 JONES 121 WELL #: 15 RRCID -> 148267 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5237 - 5953

08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	11 1	1 9	135 2	Y	1	1 1		-0-
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	11 1	1 9	99 2	Y	1	1 1		-0-
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	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	1 9			Y	NO RPT			-0-

 JONES 122 WELL #: 15 RRCID -> 148268 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5259 - 5961

08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	23 1	1 9	271 2	Y	1	1 1		3
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	23 1	1 9	198 2	Y	1	1 1		3
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	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	1 9			Y	NO RPT			3

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445									
SAWYER 129		WELL #: 9		RRCID -> 148270		COMPL. DATE 01/23/1994		TOTAL DEPTH 6782 PERF. 5767 - 6632			
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
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	40 1	475 2	Y	2	2 1	1
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	40 1	347 2	Y	2	2 1	1
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	40 1	325 2	Y	2	2 1	1
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	40 1	482 2	Y	2	2 1	1
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	40 1	440 2	Y	2	2 1	1
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	2 9		Y	NO RPT		1

SHURLEY B 97		WELL #: 14		RRCID -> 148662		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5185 - 6125			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3

SHURLEY 98		WELL #: 11		RRCID -> 148790		COMPL. DATE 03/24/1994		TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5151 - 6064			
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	8 1	99 2	Y	1	1 1	2
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	8 1	72 2	Y	1	1 1	2
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	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	1 9		Y	NO RPT		2

SHURLEY B 97		WELL #: 15		RRCID -> 148793		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5252 - 6259			
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	9 1	107 2	Y	1	1 1	-0-
09	120 N	88	-0-	-32	-0-	9 1	78 2	Y	1	1 1	-0-
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	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	1 9		Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445										
SHURLEY 98		WELL #: 12		RRCID -> 149147		COMPL. DATE 04/01/1994		TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5106 - 6048				
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	22 1	257 2	Y	1	1 1		-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	22 1	188 2	Y	1	1 1		-0-
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	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	1 9		Y	NO RPT			-0-

SHURLEY 98		WELL #: 14		RRCID -> 149149		COMPL. DATE 04/07/1994		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5311 - 6196				
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	10 1	124 2	Y	1	1 1		-0-
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	10 1	90 2	Y	1	1 1		-0-
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	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	1 9		Y	NO RPT			-0-

SHURLEY "C" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 149472		COMPL. DATE 04/12/1994		TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5108 - 6220				
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	15 1	176 2	Y	2	2 1		-0-
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	15 1	129 2	Y	2	2 1		-0-
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	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	2 9		Y	NO RPT			-0-

SHURLEY 98		WELL #: 15		RRCID -> 149474		COMPL. DATE 04/09/1994		TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5246 - 6097				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHURLEY 98		WELL #: 16		RRCID -> 149475		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5349 - 6071				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274			Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	274			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445											
SHURLEY "A" 99		WELL #: 14		RRCID -> 149477		COMPL. DATE 04/23/1994		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4921 - 6015					
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	414				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	414				Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	414				Y	NO RPT			-0-

SHURLEY "A" 99		WELL #: 16		RRCID -> 149478		COMPL. DATE 04/26/1994		TOTAL DEPTH 6217 PERF. 4992 - 5976					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	75				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	75				Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	75				Y	NO RPT			-0-

JONES 119		WELL #: 14		RRCID -> 149481		COMPL. DATE 05/11/1994		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5102 - 6170					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JONES 122		WELL #: 17		RRCID -> 149487		COMPL. DATE 05/06/1994		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5116 - 6110					
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	10 1	120 2	Y	2	2	1		1
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	2 9	88 2	Y	2	2	1		1
10	124 N	94	-0-	-30	-0-	10 1	82 2	Y	2	2	1		1
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	2 9	122 2	Y	2	2	1		1
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	10 1	111 2	Y	2	2	1		1
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	2 9		Y	NO RPT				1

SAWYER 129		WELL #: 10		RRCID -> 151244		COMPL. DATE 08/27/1994		TOTAL DEPTH 7016 PERF. 5594 - 5963					
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	4 2	1 9	Y	1	1	1		1
09	5 N	4	-0-	-1	-0-	3 2	1 9	Y	1	1	1		1
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	NO RPT	-0-	-4	-0-			Y	NO RPT				1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445											
SAWYER 146		WELL #: 15		RRCID -> 151245		COMPL. DATE 09/09/1994		TOTAL DEPTH 7140		PERF. 5559 - 7020			
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
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	23 1	270 2	Y	1	1	1	-0-	
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	23 1	198 2	Y	1	1	1	-0-	
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	23 1	185 2	Y	1	1	1	-0-	
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	23 1	274 2	Y	1	1	1	-0-	
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	23 1	250 2	Y	1	1	1	-0-	
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	1 9			Y	NO RPT		-0-	

SAWYER 170		WELL #: 11		RRCID -> 151464		COMPL. DATE 09/14/1994		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5812 - 5976			
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	29 1	339 2	Y	1	1	1	1	
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	29 1	248 2	Y	1	1	1	1	
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	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	1 9			Y	NO RPT		1	

SAWYER 113		WELL #: 13		RRCID -> 151465		COMPL. DATE 09/23/1994		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5376 - 6340			
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7 1	88 2	Y	1	1	1	-0-	
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	7 1	64 2	Y	1	1	1	-0-	
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	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	1 9			Y	NO RPT		-0-	

GENINI		WELL #: 3702		RRCID -> 151685		COMPL. DATE 09/29/1994		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 4907 - 6291			
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	41 1	220 2	N	-0-			16	
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	41 1	175 2	N	1			17	
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	NO RPT	-0-	-217	-0-	1 9			N	NO RPT		20	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445											
SAWYER 146		WELL #: 14		RRCID -> 151689		COMPL. DATE 09/30/1994		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5551 - 6705					
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
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	25 1	294 2	Y	1	1	1	2	
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	25 1	215 2	Y	1	1	1	2	
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	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	1 9			Y	NO RPT		2	

SAWYER 146		WELL #: 16		RRCID -> 151690		COMPL. DATE 10/08/1994		TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5565 - 6797					
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	25 1	294 2	Y	1	1	1	2	
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	25 1	215 2	Y	1	1	1	2	
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	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	1 9			Y	NO RPT		2	

SAWYER 146		WELL #: 17		RRCID -> 151691		COMPL. DATE 10/13/1994		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5449 - 6741					
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	29 1	337 2	Y	1	1	1	3	
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	29 1	247 2	Y	1	1	1	3	
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	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	1 9			Y	NO RPT		3	

SAWYER 113		WELL #: 12		RRCID -> 151710		COMPL. DATE 09/16/1994		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5384 - 6746					
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	4 1	45 2	Y	-0-			-0-	
09	60 N	37	-0-	-23	-0-	4 1	33 2	Y	-0-			-0-	
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	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445									
JONES 97		WELL #: 10		RRCID -> 151902		COMPL. DATE 10/15/1994		TOTAL DEPTH 6575		PERF. 5361 - 6239	
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
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	10 1	116 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
09	120 N	96	-0-	-24	-0-	10 1	85 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
10	124 N	90	-0-	-34	-0-	10 1	79 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	10 1	118 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	10 1	107 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		-0-

JONES 97		WELL #: 11		RRCID -> 152149		COMPL. DATE 10/26/1994		TOTAL DEPTH 6535		PERF. 5344 - 6322	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER 169		WELL #: 13		RRCID -> 152152		COMPL. DATE 11/20/1994		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5737 - 5852	
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	4 1	45 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	4 1	33 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4 1	31 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	4 1	46 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4 1	42 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		1

SAWYER 170		WELL #: 10		RRCID -> 152153		COMPL. DATE 11/05/1994		TOTAL DEPTH 7310		PERF. 5777 - 5929	
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	42 1	497 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	42 1	364 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	42 1	340 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	42 1	505 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	42 1	461 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT		1

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445									
SAWYER A 144		WELL #: 16		RRCID -> 152154		COMPL. DATE 11/19/1994		TOTAL DEPTH 6462		PERF. 5340 - 6325	
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
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8 1	91 2	Y	1	1 1	-0-
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	1 9	67 2	Y	1	1 1	-0-
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	8 1	62 2	Y	1	1 1	-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	1 9	92 2	Y	1	1 1	-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	8 1	84 2	Y	1	1 1	-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	1 9		Y	NO RPT		-0-

SAWYER 129		WELL #: 11		RRCID -> 152155		COMPL. DATE 12/04/1994		TOTAL DEPTH 6075		PERF. 5534 - 5902	
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	25 1	294 2	Y	1	1 1	1
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	1 9	215 2	Y	1	1 1	1
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	25 1	201 2	Y	1	1 1	1
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	1 9	298 2	Y	1	1 1	1
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	25 1	272 2	Y	1	1 1	1
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	1 9		Y	NO RPT		1

JONES 121		WELL #: 19		RRCID -> 152157		COMPL. DATE 12/03/1994		TOTAL DEPTH 6271		PERF. 5088 - 6164	
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	Y	-0-		-0-
09	8 N	7	-0-	-1	-0-	1 1	6 2	Y	-0-		-0-
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	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			Y	NO RPT		-0-

JONES 119		WELL #: 15		RRCID -> 152500		COMPL. DATE 12/10/1994		TOTAL DEPTH 6378		PERF. 5086 - 6074	
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8 1	97 2	Y	-0-		-0-
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	8 1	71 2	Y	-0-		-0-
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	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		-0-

REED, FRANK 117		WELL #: 19		RRCID -> 152501		COMPL. DATE 12/06/1994		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5340 - 6382	
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	27 1	89 2	Y	1	1 1	-0-
09	120 N	93	-0-	-27	-0-	1 9	65 2	Y	1	1 1	-0-
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	27 1	61 2	Y	1	1 1	-0-
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	1 9	90 2	Y	1	1 1	-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	27 1	83 2	Y	1	1 1	-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	1 9		Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445														
SAWYER 145		WELL #: 14		RRCID -> 152502		COMPL. DATE 12/23/1994		TOTAL DEPTH 7165 PERF. 5548 - 6887								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	137				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	137				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 167		WELL #: 9		RRCID -> 153154		COMPL. DATE 01/05/1995		TOTAL DEPTH 7233 PERF. 5656 - 7067								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GENINI		WELL #: 3802		RRCID -> 163018		COMPL. DATE 02/19/1997		TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4930 - 5933								
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	N	-0-					-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	2	N	-0-					-0-
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 NO RPT	-0-	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					-0-

BERGER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 166696		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5550 - 6245								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GENINI		WELL #: 3703		RRCID -> 166697		COMPL. DATE 11/15/1997		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5328 - 6546								
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	24	1	129	2	N	-0-					-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	24	1	103	2	N	-0-					-0-
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	93 N NO RPT	-0-	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

GENINI		WELL #: 3303		RRCID -> 167070		COMPL. DATE 12/24/1997		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5346 - 5500								
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	56	1	299	2	N	-0-					-0-
09	300 N	293	-0-	-7	-0-	56	1	237	2	N	-0-					-0-
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 NO RPT	-0-	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445		WELL #: 3704		RRCID -> 169752		COMPL. DATE 07/26/1998		TOTAL DEPTH 6538		PERF. 5228 - 6408	
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	
08		169 N	169	-0-	-0-	26 1	142 2	N	1			12	
						1 9							
09		140 N	140	-0-	-0-	26 1	113 2	N	1			13	
						1 9							
10		156 N	156	-0-	-0-	26 1	129 2	N	1			14	
						1 9							
11		142 N	142	-0-	-0-	26 1	115 2	N	1			15	
						1 9							
12		128 N	128	-0-	-0-	26 1	101 2	N	1			16	
						1 9							
01		93 N	NO RPT	-0-	-93			N	NO RPT			16	

GENINI		WELL #: 3705		RRCID -> 175209		COMPL. DATE 11/25/1999		TOTAL DEPTH 6661		PERF. 5247 - 8386			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

GENINI		WELL #: 3305		RRCID -> 175904		COMPL. DATE 12/12/1999		TOTAL DEPTH 6707		PERF. 5400 - 5540			
08		349 N	349	-0-	-0-	55 1	294 2	N	-0-			-0-	
09		288 N	288	-0-	-0-	55 1	233 2	N	-0-			-0-	
10		322 N	322	-0-	-0-	55 1	267 2	N	-0-			-0-	
11		293 N	293	-0-	-0-	55 1	238 2	N	-0-			-0-	
12		279 N	265	-0-	-14	55 1	210 2	N	-0-			-0-	
01		279 N	NO RPT	-0-	-279			N	NO RPT			-0-	

GENINI		WELL #: 3306		RRCID -> 177872		COMPL. DATE 05/11/2000		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5474 - 5616			
08		94 N	94	-0-	-0-	15 1	79 2	N	-0-			-0-	
09		78 N	78	-0-	-0-	15 1	63 2	N	-0-			-0-	
10		87 N	87	-0-	-0-	15 1	72 2	N	-0-			-0-	
11		79 N	79	-0-	-0-	15 1	64 2	N	-0-			-0-	
12		72 N	72	-0-	-0-	15 1	57 2	N	-0-			-0-	
01		62 N	NO RPT	-0-	-62			N	NO RPT			-0-	

MCMILLAN, W. B.		WELL #: 4		RRCID -> 178726		COMPL. DATE 08/30/2000		TOTAL DEPTH 5718		PERF. 5255 - 5523			
08		36 X	13	-0-	-23	13 2		N	-0-			-0-	
09		12 N	12	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-	
10		13 N	6	-0-	-7	6 2		N	-0-			-0-	
11		13 N	9	-0-	-4	9 2		N	-0-			-0-	
12		14 N	14	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-	
01		6 N	NO RPT	-0-	-6			N	NO RPT			-0-	

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
 SAWYER 145 WELL #: 15 RRCID -> 179129 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 5482 - 6725

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
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-		27	1	316	2	Y	2	2 1	-0-
							2	9						
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-		27	1	232	2	Y	2	2 1	-0-
							2	9						
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	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-

GENINI WELL #: 3307 RRCID -> 179205 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5518 - 5733

08	287 N	287	-0-	-0-	-0-		45	1	241	2	N	1		12
							1	9						
09	240 N	237	-0-	-3	-0-		45	1	191	2	N	1		13
							1	9						
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	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			16

GENINI WELL #: 3308 RRCID -> 179206 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 5475 - 5485

08	267 N	267	-0-	-0-	-0-		42	1	225	2	N	-0-		-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-		42	1	179	2	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

CUSENBARY, W. R. -A- WELL #: 3802 RRCID -> 179597 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5256 - 5578

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESPY WELL #: 3303 RRCID -> 179600 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5378 - 5485

08	36 X	13	-0-	-23	-0-		13	2		N	-0-			-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2		N	-0-			-0-
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	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER 143 WELL #: 17 RRCID -> 180226 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5756 - 6736

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
 SAWYER 145 WELL #: 16 RRCID -> 180228 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 5840 - 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
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	158	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
09	150 N	130	-0-	-20	-0-	13	1	116	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
10	155 N	122	-0-	-33	-0-	13	1	108	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	161	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	147	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT		-0-

JONES 121 WELL #: 16 RRCID -> 180232 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5146 - 6203

08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	33	1	384	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	33	1	281	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	33	1	262	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	33	1	390	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	33	1	356	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT		1

JONES 97 WELL #: 12 RRCID -> 180547 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5384 - 6467

08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	135	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	11	1	99	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	11	1	93	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	126	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT		-0-

SAWYER A 144 WELL #: 17 RRCID -> 180548 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5548 - 6827

08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	132	2	N	1	1 1	2
						1	9						
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	11	1	97	2	N	1	1 1	2
						1	9						
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	91	2	N	1	1 1	2
						1	9						
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	135	2	N	1	1 1	2
						1	9						
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	123	2	N	1	1 1	2
						1	9						
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT		2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445												
SAWYER 113		WELL #: 15		RRCID -> 180551		COMPL. DATE 12/25/2000			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5380 - 6523					
M O	ALLOW 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
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	21	1	248	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	21	1	182	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	21	1	170	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	21	1	252	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	21	1	230	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-

GENINI		WELL #: 3706		RRCID -> 181336		COMPL. DATE 02/14/2001			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5092 - 6257					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GENINI		WELL #: 3309		RRCID -> 181338		COMPL. DATE 01/29/2001			TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5382 - 5589					
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	50	1	265	2	N	-0-			-0-
09	270 N	261	-0-	-9	-0-	50	1	211	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-

GENINI		WELL #: 3803		RRCID -> 181339		COMPL. DATE 12/18/2000			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5086 - 6248					
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	72	1	382	2	N	1			12
						1	9							
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	72	1	303	2	N	1			13
						1	9							
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	72	1	347	2	N	1			14
						1	9							
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	72	1	309	2	N	1			15
						1	9							
12	372 N	346	-0-	-26	-0-	72	1	273	2	N	1			16
						1	9							
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			16

GENINI		WELL #: 3804		RRCID -> 181340		COMPL. DATE 02/08/2001			TOTAL DEPTH 6645 PERF. 5085 - 6250					
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	14	1	78	2	N	1			13
						1	9							
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	14	1	62	2	N	1			14
						1	9							
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	14	1	71	2	N	1			15
						1	9							
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	14	1	63	2	N	1			16
						1	9							
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	14	1	56	2	N	1			17
						1	9							
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			17

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445								
GENINI		WELL #: 3805		RRCID -> 181341		COMPL. DATE 02/20/2001		TOTAL DEPTH 6646 PERF. 5135 - 6300		
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
08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	105 1	562 2	N	-0-	-0-
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	105 1	446 2	N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT	-0-

SHURLEY B 97		WELL #: 16		RRCID -> 182474		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 6461 PERF. 5170 - 5836		
08	465 N	459	-0-	-6	-0-	36 1	422 2	N	1	1 1 5
						1 9				
09	420 N	346	-0-	-74	-0-	36 1	309 2	N	1	1 1 5
						1 9				
10	403 N	326	-0-	-77	-0-	36 1	289 2	N	1	1 1 5
						1 9				
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	36 1	429 2	N	1	1 1 5
						1 9				
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	36 1	391 2	N	1	1 1 5
						1 9				
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT	5

JONES 119		WELL #: 16		RRCID -> 183477		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5480 - 6287		
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	2 1	18 2	N	-0-	-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	2 1	13 2	N	-0-	-0-
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	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-			N	NO RPT	-0-

GENINI		WELL #: 3806		RRCID -> 184526		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 6656 PERF. 5082 - 6248		
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	25 1	137 2	N	-0-	-0-
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	25 1	109 2	N	-0-	-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	25 1	125 2	N	-0-	-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	25 1	111 2	N	-0-	-0-
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	25 1	98 2	N	-0-	-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-

GENINI		WELL #: 3707		RRCID -> 185529		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5130 - 6297		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CLOUDT BROTHERS 69		WELL #: 1		RRCID -> 187568		COMPL. DATE 12/16/2001		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4756 - 5380		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
 CARTA 114 WELL #: 3 RRCID -> 187674 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5124 - 6145

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
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	2	N	-0-	-0-	-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	2	N	-0-	-0-	-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	2	N	-0-	-0-	-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	2	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		-0-

R. H. CLOUDT 4 WELL #: 1 RRCID -> 188099 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4270 - 4904

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GENINI 128 WELL #: 2 RRCID -> 188500 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 4967 - 6321

08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	75	1	401	2	N	1		13
						1	9						
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	75	1	319	2	N	1		14
						1	9						
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	75	1	365	2	N	1		15
						1	9						
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	75	1	325	2	N	1		16
						1	9						
12	403 N	363	-0-	-40	-0-	75	1	287	2	N	1		17
						1	9						
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT		17

CLOUDT "A" WELL #: 6201 RRCID -> 188916 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4777 - 4815

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GENINI 128 WELL #: 3 RRCID -> 192932 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4860 - 6050

08	699 N	699	-0-	-0-	-0-	109	1	589	2	N	1		9
						1	9						
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	109	1	468	2	N	1		10
						1	9						
10	647 N	647	-0-	-0-	-0-	109	1	535	2	N	3		13
						3	9						
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	109	1	477	2	N	1		14
						1	9						
12	558 N	531	-0-	-27	-0-	109	1	421	2	N	1		15
						1	9						
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT		15

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445										
GENINI 128		WELL #: 4		RRCID -> 192934		COMPL. DATE 01/18/2003			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4804 - 5988			
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
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	59	1	313	2	N	1	17
						1	9					
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	59	1	249	2	N	2	19
						2	9					
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	59	1	285	2	N	2	21
						2	9					
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	59	1	254	2	N	2	23
						2	9					
12	310 N	285	-0-	-25	-0-	59	1	224	2	N	2	25
						2	9					
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT	25

CARTA 103		WELL #: 2		RRCID -> 193633		COMPL. DATE 01/25/2003			TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5832 - 6126			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAWYER 129		WELL #: 13		RRCID -> 193637		COMPL. DATE 02/02/2003			TOTAL DEPTH 7185 PERF. 5740 - 6950			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CARTA 113		WELL #: 4		RRCID -> 199069		COMPL. DATE 04/08/2003			TOTAL DEPTH 6345 PERF. 4970 - 6110			
08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	123	1	654	2	N	-0-	-0-
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	123	1	519	2	N	-0-	-0-
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	123	1	594	2	N	-0-	-0-
11	690 N	652	-0-	-38	-0-	123	1	529	2	N	-0-	-0-
12	651 N	590	-0-	-61	-0-	123	1	467	2	N	-0-	-0-
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT	-0-

CARTA 114		WELL #: 5		RRCID -> 199086		COMPL. DATE 04/19/2003			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5742 - 6094			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CARTA 114		WELL #: 4		RRCID -> 199093		COMPL. DATE 04/15/2003			TOTAL DEPTH 6458 PERF. 4806 - 6145			
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	102	1	533	2	N	-0-	-0-
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	102	1	423	2	N	-0-	-0-
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	102	1	484	2	N	-0-	-0-
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	102	1	431	2	N	-0-	-0-
12	527 N	483	-0-	-44	-0-	102	1	381	2	N	-0-	-0-
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445											
GENINI 128		WELL #: 6		RRCID -> 199098		COMPL. DATE 05/09/2003			TOTAL DEPTH 6990 PERF. 4835 - 6164				
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
08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	106	1	572	2	N	1		14
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	106	1	454	2	N	2		16
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	106	1	519	2	N	2		18
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	106	1	463	2	N	2		20
12	558 N	517	-0-	-41	-0-	106	1	409	2	N	2		22
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	2	9			N	NO RPT		22

SAWYER 167		WELL #: 11		RRCID -> 200732		COMPL. DATE 05/29/2003			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5666 - 6935				
08	248 N	241	-0-	-7	-0-	19	1	220	2	N	2	2 1	-0-
09	240 N	182	-0-	-58	-0-	19	1	161	2	N	2	2 1	-0-
10	217 N	171	-0-	-46	-0-	19	1	150	2	N	2	2 1	-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	19	1	223	2	N	2	2 1	-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	19	1	204	2	N	2	2 1	-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	2	9			N	NO RPT		-0-

GENINI 128		WELL #: 5		RRCID -> 200733		COMPL. DATE 05/17/2003			TOTAL DEPTH 6347 PERF. 5012 - 6007				
08	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	156	1	844	2	N	1		9
09	827 N	827	-0-	-0-	-0-	156	1	670	2	N	1		10
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	156	1	767	2	N	1		11
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	156	1	683	2	N	1		12
12	806 N	760	-0-	-46	-0-	156	1	603	2	N	1		13
01	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-	1	9			N	NO RPT		13

GENINI		WELL #: 3708		RRCID -> 200734		COMPL. DATE 05/21/2003			TOTAL DEPTH 6668 PERF. 5246 - 6261				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445														
GENINI		WELL #: 3807		RRCID -> 200736		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 6536		PERF. 5094 - 6256						
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

CARTA 103				WELL #: 3		RRCID -> 200737		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 6384		PERF. 5023 - 6126				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTA 103				WELL #: 5		RRCID -> 200738		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 6380		PERF. 5844 - 6120				
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	30	1	161	2	N	-0-					-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	30	1	128	2	N	-0-					-0-
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	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTA 103				WELL #: 4		RRCID -> 200739		COMPL. DATE 06/04/2003		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5798 - 6122				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTA 114				WELL #: 7		RRCID -> 205107		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 6420		PERF. 5114 - 6176				
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	25	1	135	2	N	-0-					-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	25	1	107	2	N	-0-					-0-
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	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER 129				WELL #: 12		RRCID -> 205233		COMPL. DATE 01/25/2004		TOTAL DEPTH 6775		PERF. 5745 - 6682				
08	527 N	516	-0-	-11	-0-	40	1	475	2	N	1	1	1			2
						1	9									
09	480 N	388	-0-	-92	-0-	40	1	347	2	N	1	1	1			2
						1	9									
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	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445									
GALBREATH, M.S. 89		WELL #: 2		RRCID -> 205235		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5396 - 6044			
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
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-		-0-
09	12 N	1	-0-	-11	-0-	1	2	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTA 113		WELL #: 5		RRCID -> 205236		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5738 - 6003			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GENINI		WELL #: 3808		RRCID -> 205304		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5121 - 6074			
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	9	1	49	2	N	-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	9	1	39	2	N	-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	9	1	44	2	N	-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	9	1	40	2	N	-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	9	1	35	2	N	-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

GENINI		WELL #: 3311		RRCID -> 205587		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5439 - 5624			
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	40	1	215	2	N	-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	40	1	171	2	N	-0-
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	40	1	196	2	N	-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	40	1	174	2	N	-0-
12	217 N	194	-0-	-23	-0-	40	1	154	2	N	-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER 167		WELL #: 12		RRCID -> 205742		COMPL. DATE 01/19/2004		TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5631 - 6994			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	619			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	619			N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	619			N	NO RPT		-0-

GENINI		WELL #: 3313		RRCID -> 205885		COMPL. DATE 02/28/2004		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5444 - 5660			
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	37	1	196	2	N	1
						1	9				13
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	37	1	156	2	N	1
						1	9				14
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	37	1	178	2	N	1
						1	9				15
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	37	1	158	2	N	1
						1	9				16
12	186 N	178	-0-	-8	-0-	37	1	140	2	N	1
						1	9				17
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		17

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
 GENINI WELL #: 3312 RRCID -> 205935 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5445 - 5817

M O	ALLOW 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
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	50	1	269	2	N	-0-			-0-
09	270 N	264	-0-	-6	-0-	50	1	214	2	N	-0-			-0-
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	50	1	245	2	N	-0-			-0-
11	270 N	268	-0-	-2	-0-	50	1	218	2	N	-0-			-0-
12	279 N	242	-0-	-37	-0-	50	1	192	2	N	-0-			-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER 169 WELL #: 16 RRCID -> 205951 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5997 - 6068

08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	17	1	204	2	N	1	1	1	2
09	210 N	167	-0-	-43	-0-	17	1	149	2	N	1	1	1	2
10	186 N	157	-0-	-29	-0-	17	1	139	2	N	1	1	1	2
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	17	1	207	2	N	1	1	1	2
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	17	1	189	2	N	1	1	1	2
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			2

GENINI WELL #: 3809 RRCID -> 206128 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4921 - 6273

08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	28	1	150	2	N	-0-			-0-
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	28	1	119	2	N	-0-			-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	28	1	136	2	N	-0-			-0-
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	28	1	121	2	N	-0-			-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	28	1	107	2	N	-0-			-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

GENINI WELL #: 3810 RRCID -> 206153 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5102 - 6464

08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	52	1	274	2	N	1			13
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	52	1	218	2	N	1			14
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	52	1	249	2	N	1			15
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	52	1	222	2	N	1			16
12	279 N	249	-0-	-30	-0-	52	1	196	2	N	1			17
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			17

SAWYER 167 WELL #: 10 RRCID -> 206169 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6036 - 7081

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230					N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	230					N	NO RPT			-0-

SAWYER 167 WELL #: 13 RRCID -> 206170 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5668 - 6986

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	171					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	171					N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445									
CARTA 103		WELL #: 6		RRCID -> 206249		COMPL. DATE 03/11/2004		TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5062 - 6100			
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
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	16	1	83	2	N	-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	16	1	66	2	N	-0-
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	16	1	76	2	N	-0-
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	16	1	67	2	N	-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	16	1	59	2	N	-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT

SAWYER 170		WELL #: 12		RRCID -> 206250		COMPL. DATE 02/02/2004		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5714 - 7045			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CARTA 114		WELL #: 8		RRCID -> 206572		COMPL. DATE 08/23/2004		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5890 - 6146			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CARTA 114		WELL #: 9		RRCID -> 206573		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4944 - 6117			
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	27	1	161	2	N	-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	27	1	128	2	N	-0-
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	27	1	146	2	N	-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	27	1	130	2	N	-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	27	1	115	2	N	-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT

CARTA 103		WELL #: 9		RRCID -> 206575		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5120 - 6103			
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	51	1	273	2	N	-0-
09	270 N	268	-0-	-2	-0-	51	1	217	2	N	-0-
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	51	1	248	2	N	-0-
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	51	1	221	2	N	-0-
12	279 N	246	-0-	-33	-0-	51	1	195	2	N	-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT

CARTA 103		WELL #: 10		RRCID -> 206576		COMPL. DATE 08/08/2004		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4728 - 6107			
08	722 N	722	-0-	-0-	-0-	114	1	608	2	N	-0-
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	114	1	483	2	N	-0-
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	114	1	552	2	N	-0-
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	114	1	492	2	N	-0-
12	589 N	548	-0-	-41	-0-	114	1	434	2	N	-0-
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT

CARTA 103		WELL #: 8		RRCID -> 206577		COMPL. DATE 12/16/2004		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5470 - 6101			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445									
CARTA 104		WELL #: 1		RRCID -> 206580		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5136 - 6105			
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60

CARTA 104		WELL #: 2		RRCID -> 206581		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5236 - 6207			
08	883 N	883	-0-	-0-	-0-	140	1	743	2	N	-0-
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	140	1	590	2	N	-0-
10	815 N	815	-0-	-0-	-0-	140	1	675	2	N	-0-
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	140	1	601	2	N	-0-
12	713 N	671	-0-	-42	-0-	140	1	531	2	N	-0-
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTA 104		WELL #: 4		RRCID -> 208145		COMPL. DATE 12/27/2004		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4733 - 6121			
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	40	1	211	2	N	-0-
09	210 N	207	-0-	-3	-0-	40	1	167	2	N	-0-
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	40	1	191	2	N	-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	40	1	170	2	N	-0-
12	217 N	190	-0-	-27	-0-	40	1	150	2	N	-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTA 104		WELL #: 3		RRCID -> 208282		COMPL. DATE 12/24/2004		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5044 - 6195			
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	32	1	169	2	N	-0-
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	32	1	135	2	N	-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	32	1	154	2	N	-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	32	1	137	2	N	-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	32	1	121	2	N	-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-

FRANK REED 117		WELL #: 17		RRCID -> 208849		COMPL. DATE 12/16/2004		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5338 - 6385			
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	34	1	112	2	N	-0-
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	34	1	82	2	N	-0-
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	34	1	76	2	N	-0-
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	34	1	114	2	N	-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	34	1	104	2	N	-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTA 103		WELL #: 11		RRCID -> 208886		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4701 - 6099			
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	54	1	287	2	N	-0-
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	54	1	228	2	N	-0-
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	54	1	261	2	N	-0-
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	54	1	232	2	N	-0-
12	279 N	259	-0-	-20	-0-	54	1	205	2	N	-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTA 103		WELL #: 13		RRCID -> 208888		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5490 - 6105			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445								
CARTA 114		WELL #: 10		RRCID -> 209031		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5007 - 6155		
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
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	25 1	135 2	N	-0-	-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	25 1	107 2	N	-0-	-0-
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	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-

CARTA		WELL #: 12		RRCID -> 209262		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4868 - 6275		
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	71 1	403 2	N	-0-	-0-
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	71 1	320 2	N	-0-	-0-
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	71 1	366 2	N	-0-	-0-
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	71 1	327 2	N	-0-	-0-
12	403 N	359	-0-	-44	-0-	71 1	288 2	N	-0-	-0-
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT	-0-

CARTA		WELL #: 11		RRCID -> 209263		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4986 - 6127		
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	89 1	473 2	N	-0-	-0-
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	89 1	376 2	N	-0-	-0-
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	89 1	430 2	N	-0-	-0-
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	89 1	383 2	N	-0-	-0-
12	465 N	427	-0-	-38	-0-	89 1	338 2	N	-0-	-0-
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT	-0-

CARTA		WELL #: 6		RRCID -> 209270		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 6380 PERF. 4680 - 6110		
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	6 1	41 2	N	-0-	-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	6 1	33 2	N	-0-	-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	6 1	37 2	N	-0-	-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	6 1	33 2	N	-0-	-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	6 1	29 2	N	-0-	-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

GENINI		WELL #: 3711		RRCID -> 210131		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5300 - 6318		
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2 1	9 2	N	-0-	-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2 1	7 2	N	-0-	-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2 1	8 2	N	-0-	-0-
11	11 N	9	-0-	-2	-0-	2 1	7 2	N	-0-	-0-
12	9 N	8	-0-	-1	-0-	2 1	6 2	N	-0-	-0-
01	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT	-0-

GENINI		WELL #: 3812		RRCID -> 210132		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4968 - 6315		
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	48 1	255 2	N	-0-	4
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	48 1	202 2	N	-0-	4
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	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT	4

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445										
GENINI		WELL #: 3811		RRCID -> 210139		COMPL. DATE 02/12/2005			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4850 - 6240			
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
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	44 1	238 2	N	1			13
						1 9						
09	240 N	234	-0-	-6	-0-	44 1	189 2	N	1			14
						1 9						
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	44 1	216 2	N	1			15
						1 9						
11	240 N	238	-0-	-2	-0-	44 1	193 2	N	1			16
						1 9						
12	248 N	215	-0-	-33	-0-	44 1	170 2	N	1			17
						1 9						
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			17

GENINI		WELL #: 3709		RRCID -> 210140		COMPL. DATE 02/26/2005			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5193 - 6367			
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	26 1	140 2	N	1			12
						1 9						
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	26 1	111 2	N	1			13
						1 9						
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	26 1	127 2	N	1			14
						1 9						
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	26 1	113 2	N	1			15
						1 9						
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	26 1	100 2	N	1			16
						1 9						
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			16

CARTA 103		WELL #: 14		RRCID -> 215577		COMPL. DATE 12/24/2005			TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4714 - 6122			
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	44 1	242 2	N	-0-			-0-
						1 9						
09	240 N	236	-0-	-4	-0-	44 1	192 2	N	-0-			-0-
						1 9						
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	44 1	220 2	N	-0-			-0-
						1 9						
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	44 1	196 2	N	-0-			-0-
						1 9						
12	248 N	217	-0-	-31	-0-	44 1	173 2	N	-0-			-0-
						1 9						
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTA 114		WELL #: 12		RRCID -> 215602		COMPL. DATE 12/22/2005			TOTAL DEPTH 6663 PERF. 4889 - 6228			
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	41 1	232 2	N	-0-			-0-
						1 9						
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	41 1	184 2	N	-0-			-0-
						1 9						
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	41 1	211 2	N	-0-			-0-
						1 9						
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	41 1	188 2	N	-0-			-0-
						1 9						
12	217 N	207	-0-	-10	-0-	41 1	166 2	N	-0-			-0-
						1 9						
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-

GENINI		WELL #: 3314		RRCID -> 216785		COMPL. DATE 01/15/2006			TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5458 - 6494			
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	77 1	412 2	N	-0-			-0-
						1 9						
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	77 1	327 2	N	-0-			-0-
						1 9						
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	77 1	374 2	N	-0-			-0-
						1 9						
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	77 1	334 2	N	-0-			-0-
						1 9						
12	403 N	371	-0-	-32	-0-	77 1	294 2	N	-0-			-0-
						1 9						
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			-0-

GENINI		WELL #: 3713		RRCID -> 216786		COMPL. DATE 01/10/2006			TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5136 - 6361			
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	30 1	164 2	N	-0-			-0-
						1 9						
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	30 1	130 2	N	-0-			-0-
						1 9						
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	30 1	149 2	N	-0-			-0-
						1 9						
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	30 1	132 2	N	-0-			-0-
						1 9						
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	30 1	117 2	N	-0-			-0-
						1 9						
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445									
GENINI		WELL #: 3315		RRCID -> 217407		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 6936 PERF. 5382 - 6810			
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
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	29	1	153	2	N	-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	29	1	121	2	N	-0-
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	29	1	139	2	N	-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	29	1	124	2	N	-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	29	1	109	2	N	-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT

SAWYER 129		WELL #: 18		RRCID -> 217600		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 7244 PERF. 5626 - 7006			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	225				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	225				N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	225				N	NO RPT	-0-

SAWYER 129		WELL #: 15		RRCID -> 217602		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 7233 PERF. 5736 - 6928			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SAWYER 167		WELL #: 17		RRCID -> 217603		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5592 - 6126			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SAWYER 167		WELL #: 14		RRCID -> 217605		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5590 - 6924			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SAWYER 170		WELL #: 14		RRCID -> 217623		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5945 - 6986			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SAWYER 145		WELL #: 18		RRCID -> 218013		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 7295 PERF. 5524 - 6760			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445														
SAWYER 146		WELL #: 19		RRCID -> 218028		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5604 - 6771								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER 145		WELL #: 19		RRCID -> 218144		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5595 - 6778								
08	372 N	358	-0-	-14	-0-	28	1	328	2	N	2	2	1			-0-
						2	9									
09	330 N	270	-0-	-60	-0-	28	1	240	2	N	2	2	1			-0-
						2	9									
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	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER 143		WELL #: 18		RRCID -> 218145		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5520 - 6608								
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-					-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	N	-0-					-0-
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	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER 145		WELL #: 17		RRCID -> 218641		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5478 - 6708								
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-					-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
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	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES 122		WELL #: 19		RRCID -> 218672		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 6495 PERF. 5070 - 6125								
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	6	1	48	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	6	1	45	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445											
SAWYER A 144		WELL #: 19		RRCID -> 218673		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 7118 PERF. 5464 - 6618					
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
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	23	1	268	2	N	1	1	3
						1	9						
09	270 N	220	-0-	-50	-0-	23	1	196	2	N	1	1	3
						1	9						
10	248 N	207	-0-	-41	-0-	23	1	183	2	N	1	1	3
						1	9						
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	23	1	272	2	N	1	1	3
						1	9						
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	23	1	248	2	N	1	1	3
						1	9						
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT		3

JONES 119		WELL #: 17		RRCID -> 218674		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5258 - 6162					
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	133	2	N	-0-		-0-
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	11	1	98	2	N	-0-		-0-
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	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT		-0-

JONES 122		WELL #: 13		RRCID -> 218683		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 6716 PERF. 5150 - 6364					
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	158	2	N	1	1	-0-
						1	9						
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	116	2	N	1	1	-0-
						1	9						
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	13	1	108	2	N	1	1	-0-
						1	9						
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	161	2	N	1	1	-0-
						1	9						
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	147	2	N	1	1	-0-
						1	9						
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT		-0-

SAWYER 167		WELL #: 18		RRCID -> 218684		COMPL. DATE 04/15/2006		TOTAL DEPTH 7308 PERF. 5576 - 6974					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	23				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	23				N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23				N	NO RPT		-0-

CARTA 103		WELL #: 15		RRCID -> 233955		COMPL. DATE 01/07/2006		TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5311 - 6097					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SAWYER 129		WELL #: 16		RRCID -> 237357		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 8017 PERF. 5686 - 7017					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27				N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445														
WARD C		WELL #: 42		RRCID -> 237366		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5676 - 6809								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER 129		WELL #: 17		RRCID -> 239003		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 5587 - 7014								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER 167		WELL #: 16		RRCID -> 239004		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 8002 PERF. 5563 - 6975								
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	158	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	116	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
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	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER 167		WELL #: 15		RRCID -> 239012		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 7952 PERF. 5627 - 7055								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESPY, H. T. -A-		WELL #: 4		RRCID -> 240735		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5135 - 5583								
08	25 X	9	-0-	-16	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

ESPY, H. T. -B-		WELL #: 4		RRCID -> 240937		COMPL. DATE 05/17/2008		TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5253 - 5320								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445		WELL #: 20		RRCID -> 241486		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 6686		PERF. 5483 - 6648		
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	EOM BALANCE
08		164 N	164	-0-	-0-		13 1	149	2	N	2	2	1	1
							2 9							
09		124 N	124	-0-	-0-		13 1	109	2	N	2	2	1	1
							2 9							
10		124 N	117	-0-	-7		13 1	102	2	N	2	2	1	1
							2 9							
11		167 N	167	-0-	-0-		13 1	152	2	N	2	2	1	1
							2 9							
12		153 N	153	-0-	-0-		13 1	138	2	N	2	2	1	1
							2 9							
01		124 N	NO RPT	-0-	-124					N	NO RPT			1

SAWYER 113		WELL #: 19		RRCID -> 241487		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 6825		PERF. 5407 - 6570				
08		372 N	369	-0-	-3		29 1	339	2	N	1	1	1	-0-
							1 9							
09		360 N	278	-0-	-82		29 1	248	2	N	1	1	1	-0-
							1 9							
10		341 N	262	-0-	-79		29 1	232	2	N	1	1	1	-0-
							1 9							
11		375 N	375	-0-	-0-		29 1	345	2	N	1	1	1	-0-
							1 9							
12		344 N	344	-0-	-0-		29 1	314	2	N	1	1	1	-0-
							1 9							
01		248 N	NO RPT	-0-	-248					N	NO RPT			-0-

CARTA 103		WELL #: 17		RRCID -> 241488		COMPL. DATE 04/26/2008		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 4945 - 6111				
08		1106 N	1106	-0-	-0-		174 1	932	2	N	-0-			-0-
09		914 N	914	-0-	-0-		174 1	740	2	N	-0-			-0-
10		1021 N	1021	-0-	-0-		174 1	847	2	N	-0-			-0-
11		928 N	928	-0-	-0-		174 1	754	2	N	-0-			-0-
12		899 N	840	-0-	-59		174 1	666	2	N	-0-			-0-
01		899 N	NO RPT	-0-	-899					N	NO RPT			-0-

GENINI		WELL #: 3714		RRCID -> 241489		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 4991 - 6484				
08		242 N	242	-0-	-0-		39 1	202	2	N	1			35
							1 9							
09		210 N	201	-0-	-9		39 1	160	2	N	2			37
							2 9							
10		224 N	224	-0-	-0-		39 1	183	2	N	2			39
							2 9							
11		210 N	204	-0-	-6		39 1	163	2	N	2			41
							2 9							
12		217 N	185	-0-	-32		39 1	144	2	N	2			43
							2 9							
01		217 N	NO RPT	-0-	-217					N	NO RPT			43

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445												
JONES 97		WELL #: 13		RRCID -> 241491		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5873 - 6230						
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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

JONES 97		WELL #: 9		RRCID -> 241492		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5415 - 6185						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

JONES 119		WELL #: 6		RRCID -> 241603		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 6367 PERF. 5274 - 6188						
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-		-0-	
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	2	N	-0-		-0-	
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	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT		-0-	

JONES 97		WELL #: 15		RRCID -> 241648		COMPL. DATE 06/30/2008		TOTAL DEPTH 6617 PERF. 5380 - 6427						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SAWYER 113		WELL #: 16		RRCID -> 241675		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5413 - 6655						
08	310 N	297	-0-	-13	-0-	23	1	273	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
09	270 N	224	-0-	-46	-0-	23	1	200	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
10	248 N	211	-0-	-37	-0-	23	1	187	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	23	1	277	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	23	1	253	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445								
SAWYER 113		WELL #: 18		RRCID -> 241678		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 6944 PERF. 5472 - 6629		
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
08	248 N	238	-0-	-10	-0-	19 1	218 2	N	1 1	-0-
						1 9				
09	210 N	179	-0-	-31	-0-	19 1	159 2	N	1 1	-0-
						1 9				
10	217 N	169	-0-	-48	-0-	19 1	149 2	N	1 1	-0-
						1 9				
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	19 1	221 2	N	1 1	-0-
						1 9				
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	19 1	202 2	N	1 1	-0-
						1 9				
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	-0-

ESPY, H. T.		WELL #: 10		RRCID -> 241842		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5315 - 5377		
08	22 X	8	-0-	-14	-0-	8 2		N	-0-	-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-	-0-
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	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT	-0-

ESPY, H. T.		WELL #: 9		RRCID -> 241843		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5309 - 5416		
08	47 X	17	-0-	-30	-0-	17 2		N	-0-	-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-	-0-
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	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER 129		WELL #: 19		RRCID -> 242318		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 7192 PERF. 5715 - 7033		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER 145		WELL #: 20		RRCID -> 242349		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 7164 PERF. 5508 - 6974		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT	-0-

SAWYER 169		WELL #: 9		RRCID -> 242385		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 7287 PERF. 5715 - 7033		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445														
SAWYER 146		WELL #: 12		RRCID -> 242395		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 7193 PERF. 5981 - 6941								
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SAWYER 170		WELL #: 13		RRCID -> 242407		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 7287 PERF. 5479 - 7077								
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	42 1	497 2	N	1	1 1					1
09	510	N	407	-0-	-103	-0-	42 1	364 2	N	1	1 1					1
10	465	N	383	-0-	-82	-0-	42 1	340 2	N	1	1 1					1
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	42 1	505 2	N	1	1 1					1
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	42 1	461 2	N	1	1 1					1
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-	1 9		N	NO RPT						1

JONES 119		WELL #: 18		RRCID -> 242467		COMPL. DATE 03/25/2015		TOTAL DEPTH 6464 PERF. 5150 - 5525								
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	311 2	1 9	N	1	1 1					-0-
09	300	N	229	-0-	-71	-0-	228 2	1 9	N	1	1 1					-0-
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	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT						-0-

SAWYER 145		WELL #: 12		RRCID -> 242752		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5518 - 6941								
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

SAWYER A 144		WELL #: 12		RRCID -> 243612		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 6748 PERF. 5323 - 6555								
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	18 1	208 2	N	1	1 1					2
09	210	N	171	-0-	-39	-0-	18 1	152 2	N	1	1 1					2
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-	1 9		N	NO RPT						2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445		WELL #: 18		RRCID -> 243692		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 6430		PERF. 5229 - 6252	
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		
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	15 1	181 2	N	1	1 1	2		
						1 9							
09	180 N	148	-0-	-32	-0-	15 1	132 2	N	1	1 1	2		
						1 9							
10	186 N	140	-0-	-46	-0-	15 1	124 2	N	1	1 1	2		
						1 9							
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	15 1	184 2	N	1	1 1	2		
						1 9							
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	15 1	168 2	N	1	1 1	2		
						1 9							
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N			2		

SAWYER 169		WELL #: 14		RRCID -> 243721		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 7284		PERF. 5688 - 7126			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

CYCLONE EXPLORATION, INC.		195844		RRCID -> 099664		COMPL. DATE 04/29/1982		TOTAL DEPTH 5901		PERF. 5686 - 5696			
FIELDS, JOHN D.		WELL #: 1048		RRCID -> 099664		COMPL. DATE 04/29/1982		TOTAL DEPTH 5901		PERF. 5686 - 5696			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102		
09	14B2 EXT	12	-0-	12	-0-	12 2		N	-0-		102		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102		

FIELDS, JOHN D.		WELL #: 3048		RRCID -> 104646		COMPL. DATE 02/24/1983		TOTAL DEPTH 5656		PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		145		
09	14B2 EXT	9	-0-	9	-0-	9 2		N	-0-		145		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		145		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		145		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		145		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		145		

FIELDS, JOHN D. "B"		WELL #: 3060		RRCID -> 105471		COMPL. DATE 05/03/1983		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 5060 - 5096			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-		

FIELDS, JOHN D. "B"		WELL #: 4060		RRCID -> 107715		COMPL. DATE 10/11/1983		TOTAL DEPTH 5269		PERF. 5101 - 5122			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		200		
09	14B2 EXT	12	-0-	12	-0-	12 2		N	-0-		200		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		200		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		200		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		200		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		200		

SAWYER (CANYON) CYCLONE EXPLORATION, INC. CAIN		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 195844		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 107		RRCID -> 114318		COMPL. DATE 11/28/1984		TOTAL DEPTH 5826 PERF. 5037 - 5090								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	123	-0-	123	123	123	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	123					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	123					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	123					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-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						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FIELDS, JOHN D.				WELL #: 5048		RRCID -> 185438		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5258 - 5270						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-

DIAMOND T F ENTERPRISES, INC. FIELDS 21				WELL #: 6		RRCID -> 169193		COMPL. DATE 04/16/1998		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5320 - 5330						
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
01	15 N	7	-0-	-8	-0-	7	2			N	-0-					-0-

GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC BAKER 44				WELL #: 2		RRCID -> 188177		COMPL. DATE 11/28/2001		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3704 - 3800						
08	243 X	13	-0-	-230	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
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-

BAKER, ROY 49				WELL #: 3		RRCID -> 189115		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 3814 PERF. 2958 - 2963						
08	403 X	107	-0-	-296	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		319765											
BAKER, ROY 18		WELL #:		1	RRCID ->	191286	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3176 -	3196		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

BAKER, ROY 18		WELL #:		3	RRCID ->	191287	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	3512	PERF.	3085 -	3140
08	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		N	-0-			-0-
09	810 N	294	-0-	-516	-0-	294	2		N	-0-			-0-
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	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-			-0-

BAKER, ROY 49		WELL #:		4	RRCID ->	226670	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2940 -	2956
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-			-0-
09	240 N	120	-0-	-120	-0-	120	2		N	-0-			-0-
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-

HENRY PETROLEUM LLC		378641											
ALDWELL RANCH		WELL #:		1302A	RRCID ->	053912	COMPL. DATE	09/12/1972	TOTAL DEPTH	7675	PERF.	N/A	
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		Y	-0-			-0-
09	330 N	23	-0-	-307	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
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-

ALDWELL RANCH		WELL #:		1401	RRCID ->	054209	COMPL. DATE	10/03/1972	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	N/A	
08	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2		Y	-0-			-0-
09	750 N	86	-0-	-664	-0-	86	2		Y	-0-			-0-
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-

ALDWELL RANCH		WELL #:		1701	RRCID ->	054563	COMPL. DATE	01/20/1973	TOTAL DEPTH	8352	PERF.	N/A	
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		Y	-0-			-0-
09	180 N	2	-0-	-178	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641									
ALDWELL RANCH		WELL #: 2202		RRCID -> 054928		COMPL. DATE 12/18/1972		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A			
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
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	Y	-0-		-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	Y	-0-		-0-
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-

ALDWELL RANCH		WELL #: 1406		RRCID -> 059997		COMPL. DATE 10/20/1974		TOTAL DEPTH 8685 PERF. N/A			
08	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2	Y	-0-		-0-
09	540 N	61	-0-	-479	-0-	61	2	Y	-0-		-0-
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-

ALDWELL RANCH		WELL #: 2203		RRCID -> 061867		COMPL. DATE 04/14/1975		TOTAL DEPTH 8534 PERF. N/A			
08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2	Y	-0-		-0-
09	360 N	23	-0-	-337	-0-	23	2	Y	-0-		-0-
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-

ALDWELL RANCH		WELL #: 1407		RRCID -> 061868		COMPL. DATE 04/14/1975		TOTAL DEPTH 8551 PERF. N/A			
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2	Y	-0-		-0-
09	330 N	56	-0-	-274	-0-	56	2	Y	-0-		-0-
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-

ALDWELL -9-		WELL #: 4		RRCID -> 061869		COMPL. DATE 04/28/1975		TOTAL DEPTH 9028 PERF. N/A			
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2	Y	-0-		-0-
09	1260 N	5	-0-	-1255	-0-	5	2	Y	-0-		-0-
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-

ALDWELL RANCH		WELL #: 807		RRCID -> 063403		COMPL. DATE 08/11/1975		TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A			
08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2	Y	-0-		-0-
09	690 N	26	-0-	-664	-0-	26	2	Y	-0-		-0-
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-

ALDWELL RANCH		WELL #: 806		RRCID -> 063478		COMPL. DATE 08/03/1975		TOTAL DEPTH 8247 PERF. N/A			
08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2	Y	-0-		-0-
09	630 N	72	-0-	-558	-0-	72	2	Y	-0-		-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641									
HILL, WESS		WELL #: 3		RRCID -> 075098		COMPL. DATE 09/20/1977		TOTAL DEPTH 8701 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)					M		AMT CODE	BALANCE
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		-0-
09	180 N	20	-0-	-160	-0-	20	2	N	-0-		-0-
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-

MANN, JACK "8"		WELL #: 3		RRCID -> 079924		COMPL. DATE 05/22/1975		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5126 - 5547	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

MANN, JACK "9"		WELL #: 4		RRCID -> 079925		COMPL. DATE 09/13/2004		TOTAL DEPTH 5808		PERF. 5415 - 5490	
*05	279 N	198	-0-	-81	-0-	198	2	Y	-0-		-0-
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	132	-0-	132	132	132	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	155	-0-	155	287	155	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	184	-0-	184	471	184	2	Y	-0-		-0-
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-

MANN, JACK "9"		WELL #: 10		RRCID -> 079926		COMPL. DATE 08/26/1976		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5376 - 5415	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

DAVIS, N. B.		WELL #: 9		RRCID -> 080194		COMPL. DATE 10/04/1978		TOTAL DEPTH 4061		PERF. 2857 - 3642	
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-
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-

ALDWELL RANCH		WELL #: 1402B		RRCID -> 091309		COMPL. DATE 12/29/1980		TOTAL DEPTH 8130		PERF. 7178 - 7773	
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2	Y	-0-		-0-
09	240 N	39	-0-	-201	-0-	39	2	Y	-0-		-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-		-0-
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2	Y	-0-		-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
DAVIS, N. B.		WELL #: 11		RRCID -> 137051		COMPL. DATE 12/20/1990		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3897 - 3961								
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
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

MANN, JACK "8"		WELL #: 10		RRCID -> 165468		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2892 - 2898								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MANN, JACK "8"		WELL #: 12		RRCID -> 165470		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5476 - 5481								
*05	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	120 N	76	-0-	-44	-0-	76	2			N	-0-					-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-

MANN, JACK "9"		WELL #: 13		RRCID -> 165471		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5970 - 5976								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MANN, JACK "9"		WELL #: 11		RRCID -> 166161		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5399 - 5509								
*05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
12	279 N	189	-0-	-90	-0-	189	2			N	-0-					-0-
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-

MANN, JACK "9"		WELL #: 12		RRCID -> 166163		COMPL. DATE 12/17/1997		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5401 - 5525								
*05	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
12	372 N	207	-0-	-165	-0-	207	2			N	-0-					-0-
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			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 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
*05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2	N	-0-	-0-
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2	N	-0-	-0-
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2	N	-0-	-0-
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2	N	-0-	-0-
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2	N	-0-	-0-
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-

MANN, JACK "9"		WELL #: 17		RRCID -> 166170		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5444 - 5503	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-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-

MANN, JACK "8"		WELL #: 13		RRCID -> 166173		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 5961 PERF. 5516 - 5526	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

MANN, JACK "8"		WELL #: 14		RRCID -> 166176		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5359 - 5523	
*05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-	-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-	-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-	-0-
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-	-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-	-0-
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-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 49		RRCID -> 166896		COMPL. DATE 01/28/1998		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3492 - 3512	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

MANN, JACK "9"		WELL #: 15		RRCID -> 166906		COMPL. DATE 01/28/1998		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5437 - 5581	
*05	310 N	239	-0-	-71	-0-	239 2	N	-0-	-0-
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2	N	-0-	-0-
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2	N	-0-	-0-
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2	N	-0-	-0-
09	300 N	257	-0-	-43	-0-	257 2	N	-0-	-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641										
MANN, JACK "8"		WELL #: 15		RRCID -> 166911		COMPL. DATE 01/13/1998		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5438 - 5563				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-		-0-
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-		-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-		-0-
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-

MANN, JACK "9"		WELL #: 19		RRCID -> 167320		COMPL. DATE 03/03/1998		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5424 - 5549				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-

MANN, JACK "9"		WELL #: 20		RRCID -> 167398		COMPL. DATE 03/17/1998		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5495 - 5583				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-

HILL, WESS		WELL #: 7		RRCID -> 170116		COMPL. DATE 08/21/1998		TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7459 - 7539				
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-		-0-
09	120 N	20	-0-	-100	-0-	20	2		N	-0-		-0-
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-

ALDWELL BROTHERS "15"		WELL #: 2		RRCID -> 191170		COMPL. DATE 05/15/2002		TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7713 - 7784				
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-		23
09	690 N	41	-0-	-649	-0-	41	2		N	-0-		23
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

SAWYER-JONES		WELL #: 1901		RRCID -> 194001		COMPL. DATE 10/17/2002		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7842 - 7950				
08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2		N	-0-		-0-
09	450 N	65	-0-	-385	-0-	65	2		N	-0-		-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641									
SAWYER - JONES		WELL #: 1903		RRCID -> 197871		COMPL. DATE 05/05/2003		TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7695 - 7972			
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
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-		-0-
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2	N	-0-		-0-
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-

FBE 13-10				WELL #:	10	RRCID ->	201008	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	7935 PERF. 5590 - 7828
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-		-0-
09	150 N	13	-0-	-137	-0-	13	2	N	-0-		-0-
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-

FBE 13-13				WELL #:	13	RRCID ->	201010	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	7858 PERF. 7086 - 7670
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-		-0-
09	120 N	18	-0-	-102	-0-	18	2	N	-0-		-0-
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-

FBE 13-14				WELL #:	14	RRCID ->	201011	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	7880 PERF. 7086 - 7768
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2	N	-0-		-0-
09	330 N	26	-0-	-304	-0-	26	2	N	-0-		-0-
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-

FBE 17-4				WELL #:	4	RRCID ->	201012	COMPL. DATE	08/20/2003	TOTAL DEPTH	8200 PERF. 5757 - 7978
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-		-0-
09	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2	N	-0-		-0-
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-

FBE 13-15				WELL #:	15	RRCID ->	201013	COMPL. DATE	08/23/2003	TOTAL DEPTH	8054 PERF. 7562 - 7754
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-		-0-
09	180 N	17	-0-	-163	-0-	17	2	N	-0-		-0-
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-

FBE 14-10				WELL #:	10	RRCID ->	201014	COMPL. DATE	12/30/2003	TOTAL DEPTH	8708 PERF. 7613 - 7720
08	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2	N	-0-		-0-
09	1200 N	135	-0-	-1065	-0-	135	2	N	-0-		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641									
FBE 17-5		WELL #: 1705		RRCID -> 201015		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7284 - 7830			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-	-0-	-0-
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6 2	N	-0-	-0-	-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-	-0-	-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-	-0-	-0-

FBE 13-11		WELL #: 11		RRCID -> 201016		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7278 - 7870			
08	3100	N	3249	-0-	149	-0-	3249 2	N	-0-	-0-	-0-
09	1020	N	287	-0-	-733	-0-	287 2	N	-0-	-0-	-0-
10	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282 2	N	-0-	-0-	-0-
01	1581	X	506	-0-	-1075	-0-	506 2	N	-0-	-0-	-0-

FBE 8-9		WELL #: 9		RRCID -> 204530		COMPL. DATE 08/16/2003		TOTAL DEPTH 8925 PERF. 5444 - 7830			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
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-

ALDWELL BROTHERS "15"		WELL #: 3		RRCID -> 211510		COMPL. DATE 10/08/2003		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6941 - 8523			
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224 2	N	-0-	-0-	-0-
09	120	N	4	-0-	-116	-0-	4 2	N	-0-	-0-	-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242 2	N	-0-	-0-	-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-	-0-	-0-

SAWYER-JONES		WELL #: 1601		RRCID -> 211511		COMPL. DATE 11/03/2003		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6079 - 7264			
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-	-0-	-0-
09	60	N	14	-0-	-46	-0-	14 2	N	-0-	-0-	-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-	-0-	-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-	-0-	-0-

SAWYER-JONES		WELL #: 1301		RRCID -> 211735		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6171 - 7452			
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257 2	N	-0-	-0-	-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266 2	N	-0-	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

HILL, WESS		WELL #: 15		RRCID -> 211861		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 9013 PERF. 7121 - 7396			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308 2	N	-0-	-0-	-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
DAVIS		WELL #: 302		RRCID -> 214949		COMPL. DATE 10/29/2005		TOTAL DEPTH 4991 PERF. 3152 - 3318								
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

DAVIS		WELL #: 701		RRCID -> 218614		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 4367 PERF. 3841 - 3857								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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-

DAVIS		WELL #: 311		RRCID -> 218619		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 4625 PERF. 3993 - 4043								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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-

DAVIS		WELL #: 702		RRCID -> 221850		COMPL. DATE 09/24/2006		TOTAL DEPTH 4525 PERF. 3141 - 3146								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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-

DAVIS		WELL #: 312		RRCID -> 227694		COMPL. DATE 05/05/2007		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3990 - 4034								
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-					-0-
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-

FEM		WELL #: 1412		RRCID -> 245958		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 7855 PERF. 5610 - 7855								
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-					-0-
09	120	N	48	-0-	-72	-0-	48	2		N	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
FOUR SQUARE RANCH				WELL #: 13C	RRCID -> 214351	COMPL. DATE 09/29/2005	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 5524	- 5648	
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

FOUR SQUARE RANCH				WELL #: 12	RRCID -> 217568	COMPL. DATE 02/11/2006	TOTAL DEPTH 7470	PERF. 5870	- 5910	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

FOUR SQUARE RANCH				WELL #: 16	RRCID -> 223934	COMPL. DATE 11/15/2005	TOTAL DEPTH 7320	PERF. 5598	- 5722	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

INCLINE ENERGY				423656						
DEAL, OTIS				WELL #: 3	RRCID -> 212111	COMPL. DATE 07/07/2006	TOTAL DEPTH 7425	PERF. 6600	- 6626	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

KING OPERATING CORPORATION				465296						
ALDWELL "22"				WELL #: 1H	RRCID -> 167675	COMPL. DATE 02/04/1998	TOTAL DEPTH 11973	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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	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
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON		
LAKESHORE OPERATING, LLC				483460						
WALLACE, G. D.		WELL #: 101		RRCID -> 056165	COMPL. DATE 07/07/1973	TOTAL DEPTH 5200	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	155 N	111	-0-	-44	-0-	111 3		N	-0-	-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-	-0-
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-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2301		RRCID -> 057846	COMPL. DATE 12/11/1999	TOTAL DEPTH 5127	PERF. 2562 - 3082			
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-	-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-	-0-
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-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2401		RRCID -> 059097	COMPL. DATE 01/19/2000	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 2662 - 3238			
08	217 N	172	-0-	-45	-0-	172 3		N	-0-	-0-
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-	-0-
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-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2201		RRCID -> 059331	COMPL. DATE 08/21/1990	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 4046 - 4165			
08	403 N	335	-0-	-68	-0-	335 3		N	-0-	-0-
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-	-0-
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-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2302		RRCID -> 060809	COMPL. DATE 08/20/1990	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4194 - 4642			
08	155 N	114	-0-	-41	-0-	114 3		N	-0-	-0-
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-	-0-
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-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2402		RRCID -> 060810	COMPL. DATE 12/29/1989	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 3675 - 4112			
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-	-0-
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3		N	-0-	-0-
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

WALLACE, G. D.		WELL #: 2501		RRCID -> 060871	COMPL. DATE 10/12/2003	TOTAL DEPTH 4715	PERF. 3098 - 3106			
08	248 N	242	-0-	-6	-0-	242 3		N	-0-	-0-
09	240 N	228	-0-	-12	-0-	228 3		N	-0-	-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 483460								
WALLACE, G. D.		WELL #: 201		RRCID -> 061641		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3909 - 3958		
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
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-		-0-
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	-0-		-0-
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-

WALLACE 24 1/2		WELL #: 1		RRCID -> 062211		COMPL. DATE 05/08/1975		TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A		
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	Y	-0-		-0-
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3	Y	-0-		-0-
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-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6502		RRCID -> 062213		COMPL. DATE 06/05/1975		TOTAL DEPTH 6440 PERF. N/A		
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3	N	-0-		-0-
09	240 N	233	-0-	-7	-0-	233 3	N	-0-		-0-
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-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6701		RRCID -> 062214		COMPL. DATE 08/21/1992		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4958 - 5044		
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3	N	-0-		-0-
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3	N	-0-		-0-
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-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 14		RRCID -> 063182		COMPL. DATE 08/14/1975		TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A		
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3	N	-0-		-0-
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3	N	-0-		-0-
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-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 25		RRCID -> 063183		COMPL. DATE 12/18/1989		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2428 - 3239		
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3	N	-0-		-0-
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-		-0-
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-

WALLACE, G. D.		WELL #: 3901		RRCID -> 063398		COMPL. DATE 09/03/1975		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5330 - 5429		
08	558 N	427	-0-	-131	-0-	427 3	N	-0-		-0-
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3	N	-0-		-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.//		483460								
MIERS, W. L. -B-		WELL #:		27	RRCID ->	063643	COMPL. DATE	06/24/1998	TOTAL DEPTH	5191	PERF. 3348 - 3354	
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-		-0-
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-

WALLACE, G. D.		WELL #:		2303	RRCID ->	098423	COMPL. DATE	03/12/1982	TOTAL DEPTH	5044	PERF. 4618 - 4924	
08	310 N	273	-0-	-37	-0-	273	3		N	-0-		-0-
09	330 N	307	-0-	-23	-0-	307	3		N	-0-		-0-
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-

WALLACE, G. D.		WELL #:		2202	RRCID ->	098720	COMPL. DATE	04/01/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2996 - 4905	
08	806 N	622	-0-	-184	-0-	622	3		N	-0-		-0-
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3		N	-0-		-0-
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-

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		15	RRCID ->	099368	COMPL. DATE	05/03/1982	TOTAL DEPTH	5597	PERF. 5347 - 5363	
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-		-0-
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-		-0-
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-

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		17	RRCID ->	100509	COMPL. DATE	06/19/1982	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5145 - 5170	
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-		-0-
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-		-0-
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-

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		18	RRCID ->	100572	COMPL. DATE	03/19/2003	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 4354 - 4421	
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-		-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-		-0-
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-

WALLACE, G. D.		WELL #:		6503	RRCID ->	100671	COMPL. DATE	02/02/1993	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5061 - 5148	
08	310 N	232	-0-	-78	-0-	232	3		N	-0-		-0-
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-		-0-
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

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.//		483460									
MIERS, W. L. "B"		WELL #:		33	RRCID ->	101414	COMPL. DATE	08/14/1982	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	2440 - 2478	
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
08		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-			-0-
09		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		N	-0-			-0-
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-

MIERS, W. L. -B-		WELL #:		35	RRCID ->	101565	COMPL. DATE	05/18/2000	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	2444 - 2449	
08		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-			-0-
09		330 N	281	-0-	-49	-0-	281 3		N	-0-			-0-
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-

WALLACE, G. D.		WELL #:		202	RRCID ->	101892	COMPL. DATE	02/26/2004	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	2570 - 2597	
08		620 N	469	-0-	-151	-0-	469 3		N	-0-			-0-
09		510 N	500	-0-	-10	-0-	500 3		N	-0-			-0-
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-

MIERS, W. L. "B"		WELL #:		37	RRCID ->	101917	COMPL. DATE	09/05/1982	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	3386 - 4030	
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
09		120 N	23	-0-	-97	-0-	23 3		N	-0-			-0-
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-

WALLACE, G. D.		WELL #:		2404	RRCID ->	148302	COMPL. DATE	01/26/1994	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4382 - 5099	
08		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3		N	-0-			-0-
09		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0-			-0-
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-

WALLACE, G. D.		WELL #:		6504	RRCID ->	148305	COMPL. DATE	02/10/1999	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5067 - 5121	
08		868 N	821	-0-	-47	-0-	821 3		N	-0-			-0-
09		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3		N	-0-			-0-
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-

WALLACE, G. D.		WELL #:		203	RRCID ->	148693	COMPL. DATE	03/08/1994	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	4869 - 5512	
08		496 N	257	-0-	-239	-0-	257 3		N	-0-			-0-
09		330 N	79	-0-	-251	-0-	79 3		N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.//		483460									
WALLACE, G. D.		WELL #:		6704	RRCID ->	148802	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	4590 - 4898	
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
08		589 N	355	-0-	-234	-0-	355 3		N	-0-			-0-
09		540 N	136	-0-	-404	-0-	136 3		N	-0-			-0-
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-

WALLACE, G. D.		WELL #:		6505	RRCID ->	149524	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5020 - 5094	
08		837 N	656	-0-	-181	-0-	656 3		N	-0-			-0-
09		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3		N	-0-			-0-
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-

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		23	RRCID ->	149641	COMPL. DATE	05/17/1994	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4509 - 5387	
08		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3		N	-0-			-0-
09		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 3		N	-0-			-0-
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-

WALLACE, G. D.		WELL #:		6705	RRCID ->	150842	COMPL. DATE	03/20/2000	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4384 - 4400	
08		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-			-0-
09		270 N	268	-0-	-2	-0-	268 3		N	-0-			-0-
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-

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		24	RRCID ->	151719	COMPL. DATE	09/15/1994	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4771 - 5388	
08		248 N	145	-0-	-103	-0-	145 3		N	-0-			-0-
09		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3		N	-0-			-0-
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-

WALLACE, G. D.		WELL #:		204	RRCID ->	153153	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4686 - 4702	
08		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		N	-0-			-0-
09		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3		N	-0-			-0-
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-

WALLACE, G. D.		WELL #:		6506	RRCID ->	153285	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	5780	PERF.	2755 - 5170	
08		341 N	220	-0-	-121	-0-	220 3		N	-0-			-0-
09		210 N	131	-0-	-79	-0-	131 3		N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 483460								
WALLACE, G. D.		WELL #: 205		RRCID -> 154191		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5346 - 5514		
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
08	713 N	434	-0-	-279	-0-	434 3	N	-0-		-0-
09	480 N	465	-0-	-15	-0-	465 3	N	-0-		-0-
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-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 26		RRCID -> 155045		COMPL. DATE 06/29/1995		TOTAL DEPTH 5638 PERF. 4845 - 5113		
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3	N	-0-		-0-
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3	N	-0-		-0-
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-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 27		RRCID -> 156358		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4675 - 4714		
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3	N	-0-		-0-
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3	N	-0-		-0-
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-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 28		RRCID -> 156359		COMPL. DATE 09/15/1995		TOTAL DEPTH 6024 PERF. 4726 - 5381		
08	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 3	N	-0-		-0-
09	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 3	N	-0-		-0-
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-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6507		RRCID -> 156499		COMPL. DATE 11/21/1996		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4979 - 5557		
08	744 N	552	-0-	-192	-0-	552 3	N	-0-		-0-
09	570 N	564	-0-	-6	-0-	564 3	N	-0-		-0-
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-

WALLACE, G. D.		WELL #: 103		RRCID -> 156783		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3802 - 3861		
08	806 N	772	-0-	-34	-0-	772 3	N	-0-		-0-
09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 3	N	-0-		-0-
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-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6706		RRCID -> 156785		COMPL. DATE 12/22/1995		TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5425 - 5551		
08	651 N	615	-0-	-36	-0-	615 3	N	-0-		-0-
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3	N	-0-		-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.//		483460									
WALLACE, G. D.		WELL #:		6508	RRCID ->	156786	COMPL. DATE	12/11/1995	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5398 - 5638	
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
08	527	N	401	-0-	-126	-0-	401	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	465	N	186	-0-	-279	-0-	186	3	N	-0-	-0-	-0-	
*01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3	N	-0-	-0-	-0-	

WALLACE, G. D.		WELL #:		6604	RRCID ->	158091	COMPL. DATE	05/07/2003	TOTAL DEPTH	5798	PERF.	2524 - 2529	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
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-	

WALLACE, G. D.		WELL #:		6707	RRCID ->	158092	COMPL. DATE	01/08/2006	TOTAL DEPTH	5719	PERF.	4988 - 5200	
08	310	N	203	-0-	-107	-0-	203	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	390	N	197	-0-	-193	-0-	197	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-	-0-	-0-	
*01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-	-0-	-0-	

WALLACE, G. D.		WELL #:		206	RRCID ->	158953	COMPL. DATE	04/07/1996	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5187 - 5438	
08	372	N	242	-0-	-130	-0-	242	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3	N	-0-	-0-	-0-	

WALLACE, G. D.		WELL #:		6708	RRCID ->	159119	COMPL. DATE	03/07/1999	TOTAL DEPTH	5786	PERF.	5113 - 5200	
08	372	N	231	-0-	-141	-0-	231	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-	-0-	-0-	
*01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-	-0-	-0-	

WALLACE, G. D.		WELL #:		6605	RRCID ->	159121	COMPL. DATE	11/19/2003	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	3262 - 3265	
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-	-0-	-0-	
*01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-	-0-	-0-	

WALLACE, G. D.		WELL #:		207	RRCID ->	159183	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	5765	PERF.	4801 - 4866	
08	837	N	641	-0-	-196	-0-	641	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	720	N	658	-0-	-62	-0-	658	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3	N	-0-	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.//		483460							
WALLACE, G. D.		WELL #:		6607	RRCID ->	159942	COMPL. DATE	08/09/1996	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 4848 - 5403
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
08		310 N	185	-0-	-125	-0-	185 3		N	-0-	-0-
09		300 N	98	-0-	-202	-0-	98 3		N	-0-	-0-
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-

WALLACE, G. D.		WELL #:		3902	RRCID ->	159993	COMPL. DATE	08/12/1996	TOTAL DEPTH	5760	PERF. 5271 - 5458
08		465 N	382	-0-	-83	-0-	382 3		N	-0-	-0-
09		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3		N	-0-	-0-
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-

WALLACE, G. D.		WELL #:		208	RRCID ->	160519	COMPL. DATE	10/12/1996	TOTAL DEPTH	6186	PERF. 5362 - 5562
08		558 N	310	-0-	-248	-0-	310 3		N	-0-	-0-
09		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-	-0-
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-

WALLACE, G. D.		WELL #:		6709	RRCID ->	160835	COMPL. DATE	01/25/1999	TOTAL DEPTH	5972	PERF. 4966 - 5052
08		310 N	286	-0-	-24	-0-	286 3		N	-0-	-0-
09		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-	-0-
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-

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		32	RRCID ->	160976	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	5715	PERF. 5362 - 5640
08		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3		N	-0-	-0-
09		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3		N	-0-	-0-
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-

WALLACE, G. D.		WELL #:		6511	RRCID ->	163281	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	5716	PERF. 4857 - 5469
08		403 N	376	-0-	-27	-0-	376 3		N	-0-	-0-
09		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3		N	-0-	-0-
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-

WALLACE, G. D.		WELL #:		6710	RRCID ->	163283	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	5706	PERF. 4356 - 4535
08		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		N	-0-	-0-
09		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3		N	-0-	-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 483460										
WALLACE, G. D.		WELL #: 6712		RRCID -> 163349		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 5870		PERF. 5452 - 5543		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3	N	-0-			-0-
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3	N	-0-			-0-
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-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6711		RRCID -> 164058		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 5832		PERF. 4841 - 5079		
08	465 N	421	-0-	-44	-0-	421	3	N	-0-			-0-
09	450 N	304	-0-	-146	-0-	304	3	N	-0-			-0-
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-

WALLACE, G. D.		WELL #: 108		RRCID -> 164591		COMPL. DATE 10/22/2000		TOTAL DEPTH 5502		PERF. 3814 - 3859		
08	372 N	286	-0-	-86	-0-	286	3	N	-0-			-0-
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-			-0-
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-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6513		RRCID -> 164593		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 5921		PERF. 5013 - 5088		
08	496 N	359	-0-	-137	-0-	359	3	N	-0-			-0-
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3	N	-0-			-0-
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	9	N	4

WALLACE, G. D.		WELL #: 6514		RRCID -> 164594		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 5940		PERF. 5024 - 5122		
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-			-0-
09	270 N	29	-0-	-241	-0-	29	3	N	-0-			-0-
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-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6516		RRCID -> 164596		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 5913		PERF. 4481 - 4606		
08	713 N	553	-0-	-160	-0-	553	3	N	-0-			-0-
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3	N	-0-			-0-
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-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6713		RRCID -> 164597		COMPL. DATE 11/27/1997		TOTAL DEPTH 6015		PERF. 5428 - 5614		
08	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	3	N	-0-			-0-
09	450 N	386	-0-	-64	-0-	386	3	N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 483460												
WALLACE, G. D.		WELL #: 6714		RRCID -> 164599		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5462 - 5468				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	279 N	162	-0-	-117	-0-	162	3			N	-0-			-0-
09	180 N	126	-0-	-54	-0-	126	3			N	-0-			-0-
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-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6715		RRCID -> 164600		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 5780		PERF. 5030 - 5096				
08	403 N	326	-0-	-77	-0-	326	3			N	-0-			-0-
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-			-0-
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-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6517		RRCID -> 164603		COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH 5807		PERF. 5344 - 5376				
08	837 N	650	-0-	-187	-0-	650	3			N	-0-			-0-
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-			-0-
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-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2307		RRCID -> 164606		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 5416		PERF. 3754 - 4626				
08	248 N	162	-0-	-86	-0-	162	3			N	-0-			-0-
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-			-0-
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-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2010		RRCID -> 164607		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 4680 - 5088				
08	682 N	610	-0-	-72	-0-	610	3			N	-0-			-0-
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-			-0-
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-

WALLACE, G. D.		WELL #: 209		RRCID -> 164608		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 5711		PERF. 4411 - 5380				
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-			-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-			-0-
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-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2011		RRCID -> 165018		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 5501		PERF. 3726 - 3748				
08	527 N	485	-0-	-42	-0-	485	3			N	-0-			-0-
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 483460								
WALLACE, G. D.		WELL #: 2411		RRCID -> 165047		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 5314 PERF. 3959 - 3966		
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
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3	N	-0-		-0-
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3	N	-0-		-0-
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-

WALLACE, G. D.		WELL #: 3903		RRCID -> 165048		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5330 - 5334		
08	310 N	281	-0-	-29	-0-	281 3	N	-0-		-0-
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-		-0-
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-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6515		RRCID -> 165050		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 5819 PERF. 5059 - 5160		
08	279 N	157	-0-	-122	-0-	157 3	N	-0-		-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3	N	-0-		-0-
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-

WALLACE 24 1/2		WELL #: 9		RRCID -> 165473		COMPL. DATE 10/07/1997		TOTAL DEPTH 5422 PERF. 4601 - 4636		
08	868 N	721	-0-	-147	-0-	721 3	N	-0-		-0-
09	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 3	N	-0-		-0-
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-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 35		RRCID -> 166180		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5105 - 5337		
08	279 N	192	-0-	-87	-0-	192 3	N	-0-		-0-
09	210 N	134	-0-	-76	-0-	134 3	N	-0-		-0-
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-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 42		RRCID -> 166188		COMPL. DATE 12/25/1997		TOTAL DEPTH 5717 PERF. 5312 - 5320		
08	155 N	121	-0-	-34	-0-	121 3	N	-0-		-0-
09	120 N	59	-0-	-61	-0-	59 3	N	-0-		-0-
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-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 43		RRCID -> 166189		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL DEPTH 5906 PERF. 0 - 5786		
08	341 N	281	-0-	-60	-0-	281 3	N	-0-		-0-
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3	N	-0-		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 483460										
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 47		RRCID ->	167622	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4729 - 4815		
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
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-		-0-	
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-		-0-	
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-	

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 51		RRCID ->	167625	COMPL. DATE	06/17/1999	TOTAL DEPTH	5002	PERF. 3065 - 3143		
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-		-0-	
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-		-0-	
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-	

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 55		RRCID ->	167627	COMPL. DATE	04/06/1998	TOTAL DEPTH	5518	PERF. 4841 - 4878		
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-		-0-	
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3	N	-0-		-0-	
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-	

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 51		RRCID ->	168555	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 3722 - 3769		
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-		-0-	
09	300 N	180	-0-	-120	-0-	180	3	N	-0-		-0-	
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-	

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 33		RRCID ->	171643	COMPL. DATE	04/17/2003	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 4872 - 4990		
08	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3	N	-0-		-0-	
09	150 N	93	-0-	-57	-0-	93	3	N	-0-		-0-	
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-	

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 54		RRCID ->	197476	COMPL. DATE	10/12/2003	TOTAL DEPTH	5980	PERF. 5219 - 5268		
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3	N	-0-		-0-	
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3	N	-0-		-0-	
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-	

WALLACE, G. D.		WELL #: 802		RRCID ->	205274	COMPL. DATE	07/17/2003	TOTAL DEPTH	5729	PERF. 4106 - 4153		
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-		-0-	
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3	N	-0-		-0-	
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	

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON								
LAZY TWO RANCH CO., LLC				491552												
ALLISON, WILLIAM M. -E-		WELL #:		1	RRCID ->	066402	COMPL. DATE	05/12/1976	TOTAL DEPTH 8280 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
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
LOLOCAV, LLC				506080												
EPPS 48		WELL #:		1	RRCID ->	266774	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH 5548 PERF. N/A							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	485					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	485					N	NO RPT					-0-
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-
EPPS 48		WELL #:		2	RRCID ->	271252	COMPL. DATE	06/23/2011	TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6340 - 6388							
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					138
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	1			N	-0-					138
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
MOSAIC TEXAS LLC				589983												
BERGER 1		WELL #:		1	RRCID ->	065140	COMPL. DATE	10/31/1975	TOTAL DEPTH 6374 PERF. N/A							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
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
O'RYAN OIL AND GAS				617042												
BROCKMAN, GEORGE		WELL #:		5403	RRCID ->	081757	COMPL. DATE	01/01/1979	TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2790 - 2829							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
WADE, FANNIE E.		WELL #:		4401	RRCID ->	081764	COMPL. DATE	01/03/1979	TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2772 - 2775							
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.// 617042										
VANDERSTUCKEN		WELL #: 3A		RRCID -> 096984	COMPL. DATE 11/03/1981	TOTAL DEPTH 3753	PERF. 3260	- 3277				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 4A		RRCID -> 100971	COMPL. DATE 07/07/1982	TOTAL DEPTH 3658	PERF. 3236	- 3249				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 11		RRCID -> 102454	COMPL. DATE 10/15/1982	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3187	- 3206				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 10		RRCID -> 102455	COMPL. DATE 10/11/1982	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3145	- 3238				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 6A		RRCID -> 102456	COMPL. DATE 10/17/1982	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3216	- 3256				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 5A		RRCID -> 102664	COMPL. DATE 10/21/1982	TOTAL DEPTH 3577	PERF. 3265	- 3278				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-			-0-
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-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 12		RRCID -> 102665	COMPL. DATE 10/20/1982	TOTAL DEPTH 3350	PERF. 3208	- 3280				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.// 617042								
VANDERSTUCKEN		WELL #: 7A		RRCID -> 104864		COMPL. DATE 02/11/1983		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3220 - 3240		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 14		RRCID -> 104865		COMPL. DATE 02/23/1983		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3216 - 3260		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 21		RRCID -> 104866		COMPL. DATE 02/17/1983		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3182 - 3190		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 8		RRCID -> 105028		COMPL. DATE 03/02/1983		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3182 - 3200		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 17		RRCID -> 105030		COMPL. DATE 03/02/1983		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3238 - 3254		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 5		RRCID -> 125414		COMPL. DATE 09/27/1987		TOTAL DEPTH 3266 PERF. 1903 - 3266		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

WILSON		WELL #: 7		RRCID -> 228697		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4016 - 4032		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042							
WILSON		WELL #:		8	RRCID ->	232900	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3917 - 3969	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

RED STAG OPERATING, LLC				697118						
MAYER UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	087093	COMPL. DATE	01/02/1980	TOTAL DEPTH	8485 PERF. 6776 - 8069
08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2	Y	-0-		10
09	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 2	Y	-0-		10
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		10
01	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
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	Y	-0-		14
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2	Y	-0-		14
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		14
01	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
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2	Y	-0-		11
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2	Y	-0-		11
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		11
01	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
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	Y	-0-		82
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	Y	-0-		82
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		82
01	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
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2	Y	-0-		8
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	Y	-0-		8
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		8
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		8

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118								
MAYER "B"		WELL #: 8		RRCID -> 101543		COMPL. DATE 06/16/1982		TOTAL DEPTH 8376 PERF. 6929 - 7387		
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
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	Y	-0-		9
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	Y	-0-		9
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		9
01	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		
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2	Y	-0-		23
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2	Y	-0-		23
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		23
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		23

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218								
ROUSSELOT, DORIS M.		WELL #: 1		RRCID -> 055861		COMPL. DATE 05/14/1973		TOTAL DEPTH 8338 PERF. N/A		
*06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-		66
*07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-		66
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		66
*09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-		66
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		66
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		66
*12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		66
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		66

ROUSSELOT, DORIS M.		WELL #: 2		RRCID -> 056174		COMPL. DATE 10/10/2006		TOTAL DEPTH 9239 PERF. 6909 - 7242		
*06	300 N	8	-0-	-292	-0-	8 2	N	-0-		-0-
*07	527 N	17	-0-	-510	-0-	17 2	N	-0-		-0-
*08	62 N	6	-0-	-56	-0-	6 2	N	-0-		-0-
*09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-		-0-
*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-

ROUSSELOT, DORIS M. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 058475		COMPL. DATE 03/09/1974		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6935 - 7280		
*06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2	N	-0-		-0-
*07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2	N	-0-		-0-
*08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2	N	-0-		-0-
*09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-		-0-
*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-

ROUSSELOT, DORIS M. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 058476		COMPL. DATE 03/08/1974		TOTAL DEPTH 7452 PERF. N/A		
*06	90 N	1	-0-	-89	-0-	1 2	N	-0-		-0-
*07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
*08	9 N	3	-0-	-6	-0-	3 2	N	-0-		-0-
*09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-		-0-
*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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218											
ROUSSELOT, DORIS M. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 064197		COMPL. DATE 07/27/1975		TOTAL DEPTH 7610 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
*06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
*07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
*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-

ROUSSELOT, DORIS M.		WELL #: 3		RRCID -> 154421		COMPL. DATE 04/28/1995		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7146 - 7450					
*06	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2		N	-0-			-0-
*07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-			-0-
*08	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2		N	-0-			-0-
*09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
*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-

ROUSSELOT, DORIS M. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 154429		COMPL. DATE 04/28/1995		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7184 - 7473					
*06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
*07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-
*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-

ROUSSELOT, DORIS M. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 154444		COMPL. DATE 04/28/1995		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7078 - 7326					
*06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
*07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
*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-

ROUSSELOT, DORIS M. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 155531		COMPL. DATE 07/11/1995		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7170 - 7184					
*06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
*07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
*08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
*09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
*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-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 155532 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7228 - 7358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 6 RRCID -> 156549 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7194 - 7436

*06	120 N	37	-0-	-83	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*07	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*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-

ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 7 RRCID -> 156550 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7238 - 7550

*06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
*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-

ROUSSELOT, DORIS M. WELL #: 5 RRCID -> 156588 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6904 - 7113

*06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*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-

SHAIDA, JOHN H. 768650
 CARTA 113 WELL #: 1 RRCID -> 098388 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 4932 - 5877

08	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
09	990 N	977	-0-	-13	-0-	977	2			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN, DAN A. WELL #: 1156 RRCID -> 108154 COMPL. DATE 09/18/1982 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7657 - 7665

08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	90 N	5	-0-	-85	-0-	5	2			N	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
SHAIDA, JOHN H.		//CONT.// 768650		WELL #: 1312		RRCID -> 215233		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 7994		PERF. 7433 - 7526		
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	EOM BALANCE
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			-0-
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			-0-
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-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY		859824		WELL #: 2		RRCID -> 073432		COMPL. DATE 09/28/1977		TOTAL DEPTH 5600		PERF. N/A		
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965		WELL #: 1		RRCID -> 088369		COMPL. DATE 05/04/1980		TOTAL DEPTH 6433		PERF. 5722 - 6092		
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-			-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-			-0-
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-

BEHLING		WELL #: 2		RRCID -> 093197		COMPL. DATE 04/26/1981		TOTAL DEPTH 6467		PERF. 4920 - 5836				
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-			-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-			-0-
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-

PLATEAU MUND		WELL #: 1		RRCID -> 100290		COMPL. DATE 05/06/1982		TOTAL DEPTH 6686		PERF. 6410 - 6572				
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
09	120 N	3	-0-	-117	-0-	3	3			N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
*12	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-

PLATEAU ROSE		WELL #: 1		RRCID -> 103013		COMPL. DATE 08/14/1982		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6344 - 6482				
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
09	120 N	3	-0-	-117	-0-	3	3			N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		860965								
BEHLING				WELL #:	3	RRCID ->	109236	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 4442 - 5729
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
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3		N	-0-		-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-		-0-
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-

BEHLING				WELL #:	4	RRCID ->	115423	COMPL. DATE	03/08/1985	TOTAL DEPTH	6294	PERF. 5670 - 5715
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3		N	-0-		-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-		-0-
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-

BEHLING				WELL #:	5	RRCID ->	117358	COMPL. DATE	06/28/1985	TOTAL DEPTH	6311	PERF. 5713 - 5747
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3		N	-0-		-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-		-0-
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-

BEHLING				WELL #:	6	RRCID ->	183343	COMPL. DATE	04/29/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 4874 - 5754
08	124 N	25	-0-	-99	-0-	25	3		N	-0-		-0-
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3		N	-0-		-0-
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-

UPP OPERATING, LLC				875310								
MAYER 15				WELL #:	1	RRCID ->	019005	COMPL. DATE	12/05/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6470 - 6555
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SHURLEY				WELL #:	1	RRCID ->	019222	COMPL. DATE	11/01/1954	TOTAL DEPTH	5965	PERF. 5166 - 5966
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-		-0-
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-		-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-		-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-		-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310							
MAYER, E. S. TRUSTEE NCT-1		WELL #:		1	RRCID ->	034968	COMPL. DATE	12/21/1964	TOTAL DEPTH	8700	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-

COLLIER, SHIRLEY		WELL #:		1	RRCID ->	047397	COMPL. DATE	03/18/1969	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 5077 - 5133
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-

DUNBAR, NED		WELL #:		3	RRCID ->	051689	COMPL. DATE	11/07/1971	TOTAL DEPTH	5992	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-

DUNBAR, NED		WELL #:		2	RRCID ->	051822	COMPL. DATE	09/10/1971	TOTAL DEPTH	6250	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-

VANDERSTUCKEN 69		WELL #:		2	RRCID ->	052281	COMPL. DATE	04/06/1972	TOTAL DEPTH	5622	PERF. N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

FIELDS 23		WELL #:		1	RRCID ->	052339	COMPL. DATE	09/27/1971	TOTAL DEPTH	5700	PERF. N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

SHURLEY		WELL #:		3	RRCID ->	052491	COMPL. DATE	04/25/1972	TOTAL DEPTH	6200	PERF. N/A
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-	-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-	-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 5		RRCID -> 052492		COMPL. DATE 04/24/1972			TOTAL DEPTH 6373 PERF. N/A							
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
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3			Y	-0-					-0-
09		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3			Y	-0-					-0-
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-

SHURLEY				WELL #: 6		RRCID -> 052726		COMPL. DATE 03/31/1990			TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5083 - 5813					
08		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3			N	-0-					-0-
09		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3			N	-0-					-0-
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-

FAWCETT 130				WELL #: 1		RRCID -> 052953		COMPL. DATE 05/24/1971			TOTAL DEPTH 7430 PERF. N/A					
08		398 N	398	-0-	-0-	-0-	26 1	370 3		Y	2					22
							2 9									
09		395 N	395	-0-	-0-	-0-	27 1	364 3		Y	4					26
							4 9									
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									

FIELDS 15				WELL #: 1		RRCID -> 052955		COMPL. DATE 07/30/1971			TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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-

JONES 120				WELL #: 1		RRCID -> 052959		COMPL. DATE 05/22/1971			TOTAL DEPTH 6239 PERF. N/A					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
REED 100		WELL #: 1		RRCID -> 052964		COMPL. DATE 07/01/1971		TOTAL DEPTH 6220 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-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-

REED 101		WELL #: 1		RRCID -> 052965		COMPL. DATE 04/25/1970		TOTAL DEPTH 6144 PERF. N/A								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-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-

REED 116		WELL #: 1		RRCID -> 052966		COMPL. DATE 06/28/1971		TOTAL DEPTH 6480 PERF. N/A								
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		Y	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		Y	-0-					-0-
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-

SAWYER 128		WELL #: 1		RRCID -> 052968		COMPL. DATE 07/19/1971		TOTAL DEPTH 6828 PERF. N/A								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-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-

SHURLEY 123		WELL #: 1		RRCID -> 052969		COMPL. DATE 05/27/1971		TOTAL DEPTH 6530 PERF. 0 - 6070								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-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-

SHURLEY 142		WELL #: 1		RRCID -> 052970		COMPL. DATE 04/27/1971		TOTAL DEPTH 6830 PERF. N/A								
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-					-0-
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-

VANDERSTUCKEN 48		WELL #: 1		RRCID -> 052971		COMPL. DATE 04/17/1972		TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
VANDERSTUCKEN 51		WELL #: 1		RRCID -> 052974		COMPL. DATE 08/27/1971			TOTAL DEPTH 5768 PERF. N/A					
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)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	48	1	376	3	Y	-0-			-0-
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	37	1	295	3	Y	-0-			-0-
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-

VANDERSTUCKEN 53		WELL #: 1		RRCID -> 052976		COMPL. DATE 11/02/1971			TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A					
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	10	1	77	3	Y	-0-			-0-
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	3	Y	-0-			-0-
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-

FIELDS 21		WELL #: 1		RRCID -> 052982		COMPL. DATE 02/20/1972			TOTAL DEPTH 5870 PERF. N/A					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

SHURLEY 99		WELL #: 1		RRCID -> 052987		COMPL. DATE 05/15/1970			TOTAL DEPTH 6313 PERF. N/A					
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	139	3	N	-0-			-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	3	N	-0-			-0-
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-

MAYFIELD 40		WELL #: 1		RRCID -> 052998		COMPL. DATE 05/28/1972			TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A					
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	3	Y	-0-			-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	10	1	61	3	Y	-0-			-0-
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-

-8- FRIESS		WELL #: 1 T		RRCID -> 053070		COMPL. DATE 12/30/1971			TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A					
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

VANDERSTUCKEN 45		WELL #: 1		RRCID -> 053073		COMPL. DATE 11/30/1971			TOTAL DEPTH 5845 PERF. 0 - 5654					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 20		//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
WELL #: 1		RRCID -> 053078		COMPL. DATE 12/25/1971		TOTAL DEPTH 5900			PERF. N/A					
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	58	1	408	3	N	-0-			-0-
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	54	1	387	3	N	-0-			-0-
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-
RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 053147		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8500			PERF. 6245 - 7519		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
ESPY 57		WELL #: 1		RRCID -> 053865		COMPL. DATE 06/07/1972			TOTAL DEPTH 5940			PERF. N/A		
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	-0-			-0-
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-
SAWYER 168		WELL #: 1		RRCID -> 053870		COMPL. DATE 05/29/1972			TOTAL DEPTH 7057			PERF. N/A		
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	219	3	Y	-0-			-0-
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	16	1	213	3	Y	-0-			-0-
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-
PFLUGER 86		WELL #: 1		RRCID -> 053913		COMPL. DATE 12/23/1999			TOTAL DEPTH 7200			PERF. 5744 - 6162		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
MCMILLAN, W. B.		WELL #: 1		RRCID -> 053915		COMPL. DATE 10/09/1972			TOTAL DEPTH 5500			PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
FIELDS 16		WELL #: 2		RRCID -> 054211		COMPL. DATE 12/12/1972			TOTAL DEPTH 5875			PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC PFLUGER 104		//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

PFLUGER 104		WELL #: 1		RRCID -> 054213		COMPL. DATE 09/10/1972			TOTAL DEPTH 7570			PERF. N/A		
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	Y	-0-			-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	Y	-0-			-0-
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-

PFLUGER 110		WELL #: 1		RRCID -> 054551		COMPL. DATE 02/18/1973			TOTAL DEPTH 5600			PERF. N/A		
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	47	1	385	3	Y	-0-			-0-
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	53	1	337	3	Y	-0-			-0-
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-

PFLUGER 110		WELL #: 2		RRCID -> 054552		COMPL. DATE 01/31/1973			TOTAL DEPTH 5696			PERF. N/A		
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	3	Y	-0-			-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	11	1	68	3	Y	-0-			-0-
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-

FIELDS 14		WELL #: 2		RRCID -> 054628		COMPL. DATE 02/01/1973			TOTAL DEPTH 5653			PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

FIELDS 15		WELL #: 2		RRCID -> 054629		COMPL. DATE 01/28/1973			TOTAL DEPTH 5850			PERF. 0 - 5655		
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	10	1	75	3	N	-0-			-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	3	N	-0-			-0-
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-

MAYFIELD 39		WELL #: 1		RRCID -> 054631		COMPL. DATE 02/27/1972			TOTAL DEPTH 7300			PERF. 0 - 6988		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

MORRISS 82		WELL #: 1		RRCID -> 054634		COMPL. DATE 12/06/1972			TOTAL DEPTH 6450			PERF. 0 - 5686		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	26	1	169	3	Y	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VANDERSTUCKEN 49		//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 #: 2		RRCID -> 054635		COMPL. DATE 01/24/1973		TOTAL DEPTH 5825		PERF. N/A								
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	49	1	378	3	N	-0-	16	1			7
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	44	1	349	3	N	8					15
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-	37	1	292	3	N	2	17	1			6
VANDERSTUCKEN 71		WELL #: 2		RRCID -> 054636		COMPL. DATE 12/09/1972		TOTAL DEPTH 6050		PERF. N/A						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 2		RRCID -> 054637		COMPL. DATE 12/26/1972		TOTAL DEPTH 6000		PERF. N/A						
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	23	1	182	3	N	-0-					-0-
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	21	1	167	3	N	-0-					-0-
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-
SHURLEY		WELL #: 7		RRCID -> 055030		COMPL. DATE 03/17/1973		TOTAL DEPTH 6619		PERF. N/A						
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
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-
SHURLEY		WELL #: 8		RRCID -> 055031		COMPL. DATE 03/30/1973		TOTAL DEPTH 6195		PERF. N/A						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
SHURLEY		WELL #: 9		RRCID -> 055032		COMPL. DATE 03/30/1973		TOTAL DEPTH 6250		PERF. N/A						
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GALBREATH 67		//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 #: 1		RRCID -> 055046		COMPL. DATE 12/01/1972		TOTAL DEPTH 5960		PERF. N/A						
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	29	1	193	3	Y	-0-			17
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	11	1	74	3	Y	-0-			17
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

WELL #: 2		RRCID -> 055049		COMPL. DATE 03/03/1973		TOTAL DEPTH 5402		PERF. N/A						
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	17	1	139	3	Y	-0-			-0-
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	18	1	116	3	Y	-0-			-0-
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-

WELL #: 1		RRCID -> 055082		COMPL. DATE 05/03/1972		TOTAL DEPTH 7576		PERF. N/A						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

WELL #: 2		RRCID -> 055165		COMPL. DATE 04/22/1973		TOTAL DEPTH 7006		PERF. 0 - 5468						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

WELL #: 2		RRCID -> 055170		COMPL. DATE 04/08/1973		TOTAL DEPTH 5950		PERF. N/A						
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	3	Y	-0-			-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	3	Y	-0-			-0-
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-

WELL #: 2		RRCID -> 055171		COMPL. DATE 04/15/1973		TOTAL DEPTH 5964		PERF. N/A						
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	19	1	144	3	Y	-0-			-0-
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	16	1	130	3	Y	-0-			-0-
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-

WELL #: 2		RRCID -> 055203		COMPL. DATE 05/13/1973		TOTAL DEPTH 6304		PERF. N/A						
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-			-0-
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MITTEL, BEN		//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

SHURLEY		WELL #: 3		RRCID -> 055275		COMPL. DATE 12/27/1972		TOTAL DEPTH 7154		PERF. N/A						
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
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-

SHURLEY		WELL #: 10		RRCID -> 055452		COMPL. DATE 05/20/1973		TOTAL DEPTH 6218		PERF. N/A						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 055764		COMPL. DATE 06/08/1973		TOTAL DEPTH 7200		PERF. N/A						
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	11	1	61	3	N	-0-					-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	11	1	55	3	N	-0-					-0-
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-

SHURLEY 36		WELL #: 1		RRCID -> 055890		COMPL. DATE 07/16/1973		TOTAL DEPTH 6830		PERF. N/A						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SHURLEY 95		WELL #: 2		RRCID -> 055891		COMPL. DATE 07/31/1973		TOTAL DEPTH 6260		PERF. N/A						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

CANYON RANCH		WELL #: 0931S		RRCID -> 055892		COMPL. DATE 07/22/1973		TOTAL DEPTH 6012		PERF. N/A						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CUSENBARY 36		WELL #: 4		RRCID -> 056086		COMPL. DATE 08/12/1973		TOTAL DEPTH 6500		PERF. N/A						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CUSENBARY 59		//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 #: 1		RRCID -> 056313		COMPL. DATE 06/29/1973		TOTAL DEPTH 6400		PERF. N/A						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

		WELL #: 1		RRCID -> 056315		COMPL. DATE 04/17/1973		TOTAL DEPTH 5730		PERF. 5047 - 5367						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

		WELL #: 1		RRCID -> 056316		COMPL. DATE 06/01/1972		TOTAL DEPTH 6274		PERF. 5262 - 5268						
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	9	1	50	3	Y	-0-					-0-
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	14	1	95	3	Y	-0-					-0-
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-	-0-	-29	13	1	82	3	Y	-0-					-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	15	1	60	3	Y	-0-					-0-

		WELL #: 7		RRCID -> 056317		COMPL. DATE 09/04/1973		TOTAL DEPTH 6500		PERF. N/A						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

		WELL #: 1		RRCID -> 056453		COMPL. DATE 09/18/1973		TOTAL DEPTH 7569		PERF. N/A						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
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-

		WELL #: 6		RRCID -> 056455		COMPL. DATE 08/28/1973		TOTAL DEPTH 6500		PERF. N/A						
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
10	31 N	22	-0-	-0-	-9	22	3			Y	-0-					-0-
11	30 N	15	-0-	-0-	-15	15	3			Y	-0-					-0-
12	31 N	15	-0-	-0-	-16	15	3			Y	-0-					-0-
01	31 N	12	-0-	-0-	-19	12	3			Y	-0-					-0-

		WELL #: 8		RRCID -> 056456		COMPL. DATE 09/25/1973		TOTAL DEPTH 6502		PERF. N/A						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
GLASSCOCK, H. E. ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 056579		COMPL. DATE 06/20/1973			TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A						
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		
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	28 1	190 3	Y			-0-				-0-
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	24 1	185 3	Y			-0-				-0-
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-

MAYFIELD 41		WELL #: 2		RRCID -> 056782		COMPL. DATE 08/30/1973			TOTAL DEPTH 7448 PERF. N/A						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-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-

SHURLEY 141		WELL #: 1		RRCID -> 056816		COMPL. DATE 10/28/1973			TOTAL DEPTH 6802 PERF. N/A						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-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-

WILSON, DUKE		WELL #: 1871		RRCID -> 056865		COMPL. DATE 09/01/1973			TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A						
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	36 1	341 3	N			-0-				-0-
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	39 1	370 3	N			-0-				-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #: 1872		RRCID -> 056866		COMPL. DATE 09/01/1973			TOTAL DEPTH 6221 PERF. N/A						
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	72 1	673 3	N			-0-				-0-
09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	69 1	646 3	N			-0-				-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 0122S		RRCID -> 056905		COMPL. DATE 01/14/1998			TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5221 - 5291						
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N			-0-				-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N			-0-				-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #: 1751		RRCID -> 056906		COMPL. DATE 11/18/1973			TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A						
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	15 1	143 3	N			-0-				-0-
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	14 1	129 3	N			-0-				-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CUSENBARY, W. R.		//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

CUSENBARY, W. R.		WELL #: 1		RRCID -> 056967		COMPL. DATE 11/13/1973			TOTAL DEPTH 5475			PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CUSENBARY, W. R. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 056968		COMPL. DATE 11/19/1973			TOTAL DEPTH 5535			PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SAWYER 168		WELL #: 2		RRCID -> 056988		COMPL. DATE 11/30/1973			TOTAL DEPTH 7114			PERF. N/A				
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	3	Y	-0-					-0-
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	3	Y	-0-					-0-
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-

SHURLEY 148		WELL #: 1		RRCID -> 057027		COMPL. DATE 11/08/1973			TOTAL DEPTH 7117			PERF. N/A				
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
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-

KELLY 124		WELL #: 2		RRCID -> 057112		COMPL. DATE 12/04/1973			TOTAL DEPTH 6498			PERF. N/A				
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	Y	-0-					-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	3	Y	-0-					-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 1061S		RRCID -> 057129		COMPL. DATE 12/30/1997			TOTAL DEPTH 5602			PERF. 4656 - 5236				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 057265		COMPL. DATE 12/19/1973			TOTAL DEPTH 7405			PERF. N/A				
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 38		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 1		RRCID -> 057352		COMPL. DATE 01/07/1974			TOTAL DEPTH 7800 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
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	19	1	181	3	Y	-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	18	1	169	3	Y	-0-
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	18	1	180	3	Y	-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	18	1	164	3	Y	-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	20	1	175	3	Y	-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	20	1	179	3	Y	-0-

SAWYER 112		WELL #: 2		RRCID -> 057358		COMPL. DATE 01/06/1974			TOTAL DEPTH 6565 PERF. N/A		
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	Y	-0-
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	Y	-0-
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	10	1	106	3	Y	-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	10	1	95	3	Y	-0-
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	9	1	95	3	Y	-0-
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	8	1	100	3	Y	-0-

MAYFIELD 45		WELL #: 1		RRCID -> 057365		COMPL. DATE 09/13/1973			TOTAL DEPTH 7319 PERF. N/A		
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	Y	-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	3	Y	-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	Y	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F"		WELL #: 1		RRCID -> 057379		COMPL. DATE 12/31/1973			TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A		
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	N	-0-
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	3	N	-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	3	N	-0-
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	192	3	N	-0-
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	11	1	198	3	N	-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	9	1	217	3	N	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1852		RRCID -> 057381		COMPL. DATE 01/01/1974			TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A		
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	25	1	232	3	N	-0-
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	24	1	229	3	N	-0-
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	23	1	232	3	N	-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	21	1	224	3	N	-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	20	1	214	3	N	-0-
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	24	1	219	3	N	-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "T"		WELL #: 1		RRCID -> 057426		COMPL. DATE 09/14/1974			TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A		
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	19	1	107	3	N	-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	21	1	102	3	N	-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	19	1	105	3	N	-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	14	1	105	3	N	-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	20	1	102	3	N	-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	22	1	99	3	N	-0-

SHURLEY 141		WELL #: 2 A		RRCID -> 057487		COMPL. DATE 01/09/1974			TOTAL DEPTH 6856 PERF. N/A		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 4		RRCID -> 057509		COMPL. DATE 01/30/1974		TOTAL DEPTH 7130 PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4 1	42	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4 1	40	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4 1	39	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4 1	35	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4 1	36	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4 1	37	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HICKS 22		WELL #: 1		RRCID -> 057512		COMPL. DATE 01/26/1974		TOTAL DEPTH 7822 PERF. N/A							
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	9 1	230	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	7 1	200	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170 1			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MAYER 48		WELL #: 1		RRCID -> 057548		COMPL. DATE 01/18/1974		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MAYER 49		WELL #: 1		RRCID -> 057663		COMPL. DATE 02/01/1974		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A							
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2 1	23	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4 1	40	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4 1	43	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4 1	40	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5 1	40	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	4 1	39	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN 47		WELL #: 2		RRCID -> 057755		COMPL. DATE 01/25/1974		TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A							
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2 1	13	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2 1	15	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2 1	14	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GLASSCOCK, H. E. ETAL		WELL #: 2		RRCID -> 057756		COMPL. DATE 01/30/1974		TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A							
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	12 1	79	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	10 1	78	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	11 1	81	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	9 1	79	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	9 1	82	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	9 1	78	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 2		RRCID -> 057799		COMPL. DATE 02/05/1974		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A							
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	7	N	4	-0-	-3	-0-	4 3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5	N	4	-0-	-1	-0-	4 3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	5	N	2	-0-	-3	-0-	2 3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 5		RRCID -> 057800		COMPL. DATE 02/22/1974		TOTAL DEPTH 7200 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
SAWYER 128		WELL #: 2		RRCID -> 057801		COMPL. DATE 12/28/1973		TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #: 1		RRCID -> 057819		COMPL. DATE 10/08/1973		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A								
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
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-
MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 1		RRCID -> 057820		COMPL. DATE 02/28/1974		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A								
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	3	N	-0-					-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	10	1	50	3	N	-0-					-0-
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-
REINHARDT 6		WELL #: 4		RRCID -> 057985		COMPL. DATE 03/07/1974		TOTAL DEPTH 8494 PERF. N/A								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
WARD, RIP "B"		WELL #: 1		RRCID -> 058010		COMPL. DATE 03/05/1974		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
FAWCETT, RANDEE TRUST -B-		WELL #: 3		RRCID -> 058135		COMPL. DATE 03/10/1974		TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A								
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	43	1	266	3	N	-0-					-0-
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	18	1	121	3	N	-0-					-0-
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-

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 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 FIELDS 21		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 2		RRCID -> 058136		COMPL. DATE 03/24/1974			TOTAL DEPTH 5929			PERF. N/A				

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FAWCETT, RANDEE TRUST -C-		WELL #: 1		RRCID -> 058198		COMPL. DATE 03/15/1974			TOTAL DEPTH 7690			PERF. N/A				

08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
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-

MAYER 36		WELL #: 1		RRCID -> 058199		COMPL. DATE 03/05/1974			TOTAL DEPTH 7800			PERF. N/A				

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 1		RRCID -> 058275		COMPL. DATE 07/29/1973			TOTAL DEPTH 5600			PERF. N/A				

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 3		RRCID -> 058290		COMPL. DATE 03/27/1974			TOTAL DEPTH 5898			PERF. N/A				

08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	15	1	121	3	N	-0-					-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114	3	N	-0-					-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 0123S		RRCID -> 058406		COMPL. DATE 04/23/1974			TOTAL DEPTH 5600			PERF. N/A				

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #: 1		RRCID -> 058407		COMPL. DATE 09/26/1973			TOTAL DEPTH 5700			PERF. N/A				

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CUSENBARY, W. R. -39-		//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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 058408 COMPL. DATE 08/18/1974 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A														
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	37	1	344	3	N	-0-			1
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	27	1	267	3	N	-0-			1
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
FIELDS 16 WELL #: 3 RRCID -> 058509 COMPL. DATE 05/07/1974 TOTAL DEPTH 6129 PERF. N/A														
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-			-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
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-
RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 4 RRCID -> 058557 COMPL. DATE 05/20/1974 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A														
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	N	-0-			-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	N	-0-			-0-
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-
VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 3 RRCID -> 058681 COMPL. DATE 05/17/1974 TOTAL DEPTH 6533 PERF. N/A														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
SAWYER 15 WELL #: 2 RRCID -> 058766 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 7566 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
SAWYER 16 WELL #: 1 RRCID -> 058767 COMPL. DATE 06/04/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A														
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-			-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-			-0-
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-
PFLUGER 104 WELL #: 3 RRCID -> 058805 COMPL. DATE 05/31/1974 TOTAL DEPTH 5557 PERF. N/A														
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	21	1	170	3	Y	-0-			-0-
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	30	1	189	3	Y	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SAWYER 15		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
		WELL #: 1		RRCID -> 058879		COMPL. DATE 05/16/1974		TOTAL DEPTH 7514 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
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	Y	-0-	-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	Y	-0-	-0-
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-

PFLUGER 105				WELL #: 4		RRCID -> 058897		COMPL. DATE 06/23/1974		TOTAL DEPTH 5476 PERF. N/A		
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-	-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	Y	-0-	-0-
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-

MAYER				WELL #: 501		RRCID -> 059038		COMPL. DATE 11/07/1973		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A		
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-	-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-	-0-
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-

SAWYER 16				WELL #: 2		RRCID -> 059098		COMPL. DATE 07/17/1974		TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A		
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	11	1	264	3	Y	-0-	-0-
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	10	1	241	3	Y	-0-	-0-
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-

RICHARDSON 6				WELL #: 3		RRCID -> 059099		COMPL. DATE 06/28/1974		TOTAL DEPTH 8324 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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-

MAYER 36				WELL #: 2		RRCID -> 059123		COMPL. DATE 06/05/1974		TOTAL DEPTH 7957 PERF. N/A		
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	Y	-0-	-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	3	Y	-0-	-0-
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-

WILSON, DUKE GAS UNIT NO. 3				WELL #: 1861		RRCID -> 059173		COMPL. DATE 06/11/1974		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A		
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	35	1	326	3	N	-0-	-0-
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	23	1	218	3	N	-0-	-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
WILSON, DUKE GAS UNIT NO. 4		WELL #: 1862		RRCID -> 059174		COMPL. DATE 06/07/1974		TOTAL DEPTH 8500 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	BALANCE	
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-		32	1	301	3	N	-0-
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-		30	1	283	3	N	-0-
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-		29	1	299	3	N	-0-
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-		28	1	293	3	N	-0-
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-		25	1	271	3	N	-0-
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-		30	1	270	3	N	-0-

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 2		RRCID -> 059228		COMPL. DATE 08/07/1974		TOTAL DEPTH 5700		PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
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-	

RICHARDSON 138		WELL #: 1		RRCID -> 059231		COMPL. DATE 07/12/1974		TOTAL DEPTH 8107		PERF. N/A		
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-		10	1	57	3	Y	-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-		6	1	58	3	Y	-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-		8	1	53	3	Y	-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-		5	1	57	3	Y	-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-		6	1	60	3	Y	-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-		6	1	61	3	Y	-0-

VANDERSTUCKEN 52		WELL #: 5		RRCID -> 059284		COMPL. DATE 08/03/1974		TOTAL DEPTH 6091		PERF. N/A		
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-		18	1	144	3	Y	-0-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-		18	1	146	3	Y	-0-
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-		16	1	147	3	Y	-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-		17	1	141	3	Y	-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-		21	1	149	3	Y	-0-
01	155 N	152	-0-	-3	-0-		17	1	135	3	Y	-0-

CUSENBARY, W. R. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 059328		COMPL. DATE 08/10/1974		TOTAL DEPTH 6370		PERF. N/A		
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-		24	1	136	3	Y	-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-		20	1	131	3	Y	-0-
10	155 N	98	-0-	-57	-0-		27	1	71	3	Y	-0-
11	150 N	61	-0-	-89	-0-		13	1	48	3	Y	-0-
12	155 N	126	-0-	-29	-0-		18	1	108	3	Y	-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-		22	1	92	3	Y	-0-

MAYER 18		WELL #: 1		RRCID -> 059373		COMPL. DATE 10/17/1973		TOTAL DEPTH 7825		PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
09	2	1	-0-	-1	-0-		1	3		Y	-0-	
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-	

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 2		RRCID -> 059378		COMPL. DATE 08/26/1974		TOTAL DEPTH 5700		PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
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-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC PFLUGER 84		//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 #: 4		RRCID -> 059424		COMPL. DATE 08/21/1974			TOTAL DEPTH 5518			PERF. N/A				
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
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-

WILSON, DUKE GAS UNIT NO. 13		WELL #: 211		RRCID -> 059459			COMPL. DATE 07/14/1974			TOTAL DEPTH 8660			PERF. 8372 - 8778	
08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	59	1	552	3	N	4	6	1	5
						4	9							
09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	57	1	536	3	N	2			7
						2	9							
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							

CUSENBARY, W. R.		WELL #: 2		RRCID -> 059634			COMPL. DATE 09/04/1974			TOTAL DEPTH 6484			PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCMILLAN, W. B.		WELL #: 2		RRCID -> 059657			COMPL. DATE 09/29/1974			TOTAL DEPTH 6515			PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

PFLUGER 104		WELL #: 4		RRCID -> 059698			COMPL. DATE 09/15/1974			TOTAL DEPTH 5432			PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

CUSENBARY 36		WELL #: 9		RRCID -> 059699			COMPL. DATE 08/21/1974			TOTAL DEPTH 5722			PERF. 5130 - 5008	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

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

WELL #: 10		RRCID -> 059701		COMPL. DATE 09/30/1974		TOTAL DEPTH 5500		PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-

WELL #: 1		RRCID -> 059721		COMPL. DATE 07/15/1974		TOTAL DEPTH 9450		PERF. N/A				
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-		-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-		-0-
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-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y		-0-

WELL #: 1		RRCID -> 059756		COMPL. DATE 09/14/1974		TOTAL DEPTH 7432		PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-

WELL #: 1		RRCID -> 059757		COMPL. DATE 09/11/1974		TOTAL DEPTH 7410		PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-

WELL #: 2		RRCID -> 059938		COMPL. DATE 09/17/1974		TOTAL DEPTH 5624		PERF. N/A				
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	22	1	128	3	Y		-0-
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	37	1	243	3	Y		-0-
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	34	1	88	3	Y		-0-
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	38	1	141	3	Y		-0-
12	279 N	244	-0-	-35	-0-	34	1	210	3	Y		-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	38	1	155	3	Y		-0-

WELL #: 1		RRCID -> 059974		COMPL. DATE 10/17/1974		TOTAL DEPTH 7540		PERF. N/A				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-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-

WELL #: 2		RRCID -> 060073		COMPL. DATE 10/31/1974		TOTAL DEPTH 6043		PERF. N/A				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 21		//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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
MAYER 21		WELL #: 2		RRCID -> 060146		COMPL. DATE 10/13/1974			TOTAL DEPTH 7800			PERF. N/A		
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	-0-			-0-
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	-0-			-0-
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-
MAYER 21		WELL #: 1		RRCID -> 060147		COMPL. DATE 11/06/1974			TOTAL DEPTH 7800			PERF. N/A		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
MAYER, EDWIN S., JR.-I-		WELL #: 1		RRCID -> 060204		COMPL. DATE 11/23/1974			TOTAL DEPTH 8300			PERF. N/A		
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-			-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-			-0-
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-
CANYON RANCH		WELL #: 1151S		RRCID -> 060262		COMPL. DATE 10/01/1974			TOTAL DEPTH 7200			PERF. N/A		
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-			-0-
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-			-0-
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-
ASKEW & GLIMP 55		WELL #: 2		RRCID -> 060267		COMPL. DATE 10/10/1974			TOTAL DEPTH 6027			PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 4		RRCID -> 060323		COMPL. DATE 12/05/1974			TOTAL DEPTH 5704			PERF. N/A		
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	12	1	75	3	N	-0-			-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	15	1	80	3	N	-0-			-0-
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-
CUSENBARY, W. R. -39-		WELL #: 3		RRCID -> 060325		COMPL. DATE 12/05/1974			TOTAL DEPTH 6443			PERF. N/A		
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-			-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 17		//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 #: 1		RRCID -> 060338		COMPL. DATE 12/06/1974		TOTAL DEPTH 7802		PERF. N/A				
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	3	Y	-0-	
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	3	Y	-0-	
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	3	1	82	3	Y	-0-	
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	3	1	81	3	Y	-0-	
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	3	1	83	3	Y	-0-	
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	1			Y	-0-	

SHURLEY 36		WELL #: 2		RRCID -> 060348		COMPL. DATE 11/16/1974		TOTAL DEPTH 6947		PERF. N/A		
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-	
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-	
10	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	3			Y	-0-	
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-	
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-	
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-	

KELLY 124		WELL #: 3		RRCID -> 060349		COMPL. DATE 11/13/1974		TOTAL DEPTH 6649		PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
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	91	-0-	91	-0-	91	13	1	78	3	Y	-0-

KELLY 125		WELL #: 2		RRCID -> 060513		COMPL. DATE 12/11/1974		TOTAL DEPTH 6852		PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
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-	

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 060555		COMPL. DATE 12/12/1974		TOTAL DEPTH 7700		PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
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-	

SHURLEY 147		WELL #: 1		RRCID -> 060601		COMPL. DATE 11/22/1974		TOTAL DEPTH 7044		PERF. N/A		
08	14B2 EXT	54	-0-	54	458	54	3			Y	-0-	
09	492 X	34	-0-	-458	-0-	34	3			Y	-0-	
10	49 X	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-	
11	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	3			Y	-0-	
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-	
01	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3			Y	-0-	

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 4		RRCID -> 060777		COMPL. DATE 01/17/1975		TOTAL DEPTH 6277		PERF. N/A		
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-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
		WELL #: 3		RRCID -> 060855		COMPL. DATE 11/19/1974			TOTAL DEPTH 6509			PERF. N/A				
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					1
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					1
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	3	1	19	3	Y	1					2
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	3	Y	-0-	1	1			1
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	3	1	17	3	Y	2	1	1			2
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	2	9									
						1	1	5	3	Y	-0-					2
CANYON RANCH		WELL #: 0132S		RRCID -> 060948		COMPL. DATE 01/21/1975			TOTAL DEPTH 5600			PERF. N/A				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	3		Y	-0-					-0-
CANYON RANCH		WELL #: 0833S		RRCID -> 060949		COMPL. DATE 01/23/1975			TOTAL DEPTH 5593			PERF. N/A				
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
REED 116		WELL #: 3		RRCID -> 061079		COMPL. DATE 01/15/1975			TOTAL DEPTH 6480			PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
SHURLEY 96		WELL #: 3		RRCID -> 061080		COMPL. DATE 01/22/1975			TOTAL DEPTH 6080			PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #: 4		RRCID -> 061179		COMPL. DATE 02/20/1975			TOTAL DEPTH 5700			PERF. N/A				
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	54	3	N	-0-					-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	13	1	68	3	N	-0-					-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	3	N	-0-					-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	13	1	78	3	N	-0-					-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	14	1	78	3	N	-0-					-0-
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	13	1	69	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #: 3		RRCID -> 061180		COMPL. DATE 02/20/1975			TOTAL DEPTH 5696 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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2 1	9 3	N	-0-	-0-	
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2 1	9 3	N	-0-	-0-	
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	N	-0-	-0-	
11	11 N	7	-0-	-4	-0-	1 1	6 3	N	-0-	-0-	
12	11 N	8	-0-	-3	-0-	1 1	7 3	N	-0-	-0-	
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2 1	9 3	N	-0-	-0-	

FIELDS 15		WELL #: 3		RRCID -> 061269		COMPL. DATE 02/19/1975			TOTAL DEPTH 6028 PERF. N/A		
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	23 1	181 3	N	-0-	-0-	
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	25 1	204 3	N	-0-	-0-	
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	22 1	193 3	N	-0-	-0-	
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	26 1	212 3	N	-0-	-0-	
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	27 1	196 3	N	-0-	-0-	
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	20 1	155 3	N	-0-	-0-	

SAWYER 112		WELL #: 3		RRCID -> 061390		COMPL. DATE 02/14/1975			TOTAL DEPTH 6674 PERF. N/A		
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3 1	39 3	Y	-0-	-0-	
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2 1	25 3	Y	-0-	-0-	
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 3	Y	-0-	-0-	
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	2 1	19 3	Y	-0-	-0-	
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	2 1	16 3	Y	-0-	-0-	
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	2 1	20 3	Y	-0-	-0-	

MAYER 20		WELL #: 2 B		RRCID -> 061393		COMPL. DATE 03/02/1975			TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A		
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-	-0-	
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-	-0-	
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-	-0-	
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-	-0-	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-	-0-	
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		Y	-0-	-0-	

CANYON RANCH		WELL #: 1152S		RRCID -> 061507		COMPL. DATE 08/18/1999			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4527 - 5219		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-	

WILSON, DUKE		WELL #: 401		RRCID -> 061565		COMPL. DATE 03/10/1975			TOTAL DEPTH 8820 PERF. N/A		
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	41 1	385 3	N	-0-	-0-	
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	40 1	377 3	N	-0-	-0-	
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	38 1	390 3	N	-0-	-0-	
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	35 1	367 3	N	-0-	-0-	
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	36 1	383 3	N	-0-	-0-	
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	46 1	418 3	N	-0-	-0-	

MAYER 38		WELL #: 2		RRCID -> 061655		COMPL. DATE 03/25/1975			TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 9		//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

WARD 127		WELL #: 1		RRCID -> 061768		COMPL. DATE 04/03/1975		TOTAL DEPTH 6921		PERF. N/A				
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
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-

REED 100		WELL #: 3		RRCID -> 061859		COMPL. DATE 04/11/1975		TOTAL DEPTH 5597		PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

MAYER 4		WELL #: 1		RRCID -> 061861		COMPL. DATE 04/19/1975		TOTAL DEPTH 7550		PERF. N/A				
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	8	1	204	3	Y	-0-			-0-
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	8	1	195	3	Y	-0-			-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #: 1762		RRCID -> 061871		COMPL. DATE 04/28/1975		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-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				
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	-0-			-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	N	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 0134S		RRCID -> 062168		COMPL. DATE 05/21/1975		TOTAL DEPTH 5600		PERF. N/A				
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-			-0-
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC JONES 118		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 4		RRCID -> 062170		COMPL. DATE 04/19/1975			TOTAL DEPTH 6359 PERF. N/A							
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MAYER 1				WELL #: 2		RRCID -> 062294		COMPL. DATE 05/21/1975			TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A					
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	Y	-0-					-0-
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	-0-					-0-
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-

CANYON RANCH				WELL #: 1072S		RRCID -> 062347		COMPL. DATE 06/09/1975			TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A					
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
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-

CANYON RANCH				WELL #: 1073S		RRCID -> 062348		COMPL. DATE 05/22/1975			TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A					
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
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-

MORRISS 5				WELL #: 1		RRCID -> 062455		COMPL. DATE 12/29/1974			TOTAL DEPTH 7575 PERF. N/A					
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	3	Y	-0-					-0-
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	Y	-0-					-0-
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-

MAYER 49				WELL #: 2		RRCID -> 062456		COMPL. DATE 03/08/1975			TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A					
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	3	Y	-0-					-0-
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	16	1	150	3	Y	-0-					-0-
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-

MAYER, EDWIN S., JR.				WELL #: 12		RRCID -> 062607		COMPL. DATE 06/16/1975			TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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 (-)	CUMU STATUS UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 4 RRCID -> 062793 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 7298 PERF. N/A												
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	21	1	376	3	N	-0-	-0-
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	21	1	362	3	N	-0-	-0-
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-
SHURLEY 142 WELL #: 4 RRCID -> 062850 COMPL. DATE 06/07/1975 TOTAL DEPTH 6920 PERF. N/A												
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-	-0-
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-	-0-
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-
SHURLEY 141 WELL #: 3 RRCID -> 062851 COMPL. DATE 06/11/1975 TOTAL DEPTH 6987 PERF. N/A												
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-	-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-	-0-
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-
WILSON, DUKE WELL #: 1741 RRCID -> 062929 COMPL. DATE 07/29/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
CANYON RANCH WELL #: 0832S RRCID -> 063076 COMPL. DATE 07/30/1975 TOTAL DEPTH 5584 PERF. N/A												
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-	-0-
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-	-0-
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-
KELLY 124 WELL #: 4 RRCID -> 063179 COMPL. DATE 07/11/1975 TOTAL DEPTH 6822 PERF. N/A												
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	Y	-0-	-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	Y	-0-	-0-
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-
LANCASTER 3 WELL #: 2 RRCID -> 063180 COMPL. DATE 05/24/1975 TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A												
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	10	1	64	3	Y	-0-	-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	9	1	61	3	Y	-0-	-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
SHURLEY 147		WELL #: 2		RRCID -> 063181		COMPL. DATE 07/02/1975		TOTAL DEPTH 7042 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
SAWYER 112		WELL #: 4		RRCID -> 063281		COMPL. DATE 07/25/1975		TOTAL DEPTH 6721 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
CANYON RANCH		WELL #: 0834S		RRCID -> 063325		COMPL. DATE 07/28/1975		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A			
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	Y	-0-		-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	Y	-0-		-0-
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-
KIRBY "1"		WELL #: 2		RRCID -> 063326		COMPL. DATE 05/20/1975		TOTAL DEPTH 6882 PERF. N/A			
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	17	1	105 3	Y	-0-	-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	14	1	93 3	Y	-0-	-0-
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-
MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 2		RRCID -> 063476		COMPL. DATE 08/25/1975		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-
MAYER, EDWIN S. JR. "R"		WELL #: 1		RRCID -> 063481		COMPL. DATE 08/13/1975		TOTAL DEPTH 7380 PERF. N/A			
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31 3	N	-0-	-0-
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27 3	N	-0-	-0-
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-
MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #: 2		RRCID -> 063515		COMPL. DATE 08/22/1975		TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4 3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 37		//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 1		WELL #: 1		RRCID -> 063551		COMPL. DATE 08/01/1975			TOTAL DEPTH 7525			PERF. N/A		
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	8	1	202	3	Y	-0-			-0-
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	193	3	Y	-0-			-0-
10	217 N	206	-0-	-11	-0-	8	1	198	3	Y	-0-			-0-
11	210 N	203	-0-	-7	-0-	8	1	195	3	Y	-0-			-0-
12	217 N	204	-0-	-13	-0-	7	1	197	3	Y	-0-			-0-
01	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	1			Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "U"		WELL #: 1		RRCID -> 063602		COMPL. DATE 08/25/1975			TOTAL DEPTH 7300			PERF. N/A		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

FAWCETT 130		WELL #: 2		RRCID -> 063603		COMPL. DATE 08/14/1975			TOTAL DEPTH 7083			PERF. N/A		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WARD 127		WELL #: 2		RRCID -> 063659		COMPL. DATE 05/18/1975			TOTAL DEPTH 6890			PERF. N/A		
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	12	1	100	3	N	-0-			-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	12	1	103	3	N	-0-			-0-
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	13	1	110	3	N	-0-			-0-
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	11	1	99	3	N	-0-			-0-
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	10	1	102	3	N	-0-			-0-
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	18	1	192	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 111		WELL #: 3		RRCID -> 063660		COMPL. DATE 05/30/1975			TOTAL DEPTH 6741			PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

SHURLEY 141		WELL #: 4		RRCID -> 063714		COMPL. DATE 08/28/1975			TOTAL DEPTH 7094			PERF. N/A		
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD 127		//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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

WELL #: 3		RRCID -> 063716		COMPL. DATE 06/04/1975		TOTAL DEPTH 6865		PERF. N/A							
08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	95	1	814	3	N	-0-			-0-	
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	48	1	406	3	N	-0-			-0-	
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-	

SHURLEY 147		WELL #: 4			RRCID -> 063813		COMPL. DATE 08/21/1975		TOTAL DEPTH 7183		PERF. N/A				
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-			-0-	
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-			-0-	
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-	

ALDWELL, WINNIE R. TRUST "H"		WELL #: 1			RRCID -> 064148		COMPL. DATE 10/08/1975		TOTAL DEPTH 8900		PERF. N/A				
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	20	1	88	2	Y	-0-			-0-	
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	24	1	110	2	Y	-0-			-0-	
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-	

ALDWELL, WINNIE R. TRUST "I"		WELL #: 1			RRCID -> 064149		COMPL. DATE 10/10/1975		TOTAL DEPTH 8697		PERF. N/A				
08	3689 X	3624	-0-	-65	-0-	672	1	2952	2	Y	-0-			-0-	
09	3570 X	3516	-0-	-54	-0-	636	1	2880	2	Y	-0-			-0-	
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	1	8	-0-	
01	3627 X	1767	-0-	-1860	-0-	120	1	1647	2	Y	-0-			-0-	

RAY, MAY M. MRS. -C-		WELL #: 1 A			RRCID -> 064151		COMPL. DATE 10/07/1975		TOTAL DEPTH 8654		PERF. N/A				
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	18	1	313	3	Y	-0-			-0-	
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	Y	-0-			-0-	
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	2	8	-0-	
01	310 N	285	-0-	-25	-0-	12	1	273	3	Y	-0-			-0-	

MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #: 3			RRCID -> 064157		COMPL. DATE 10/23/1975		TOTAL DEPTH 7150		PERF. N/A				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	1 N	1	-0-	-0-	-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-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD, RIP -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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

		WELL #: 1		RRCID -> 064158		COMPL. DATE 09/30/1975			TOTAL DEPTH 7200		PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST -B-		WELL #: 1		RRCID -> 064164		COMPL. DATE 10/11/1975			TOTAL DEPTH 9289		PERF. N/A	
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	27	1	120 2	Y	-0-		-0-
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	26	1	116 2	Y	-0-		-0-
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	28	1	117 2	Y	-0-		-0-
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	27	1	112 2	Y	-0-		-0-
12	155 N	107	-0-	-48	-0-	21	1	86 2	Y	-0-		-0-
01	155 N	113	-0-	-42	-0-	8	1	105 2	Y	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 17		RRCID -> 064180		COMPL. DATE 10/31/1975			TOTAL DEPTH 7025		PERF. N/A	
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68 3	N	-0-		-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67 3	N	-0-		-0-
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72 3	N	-0-		-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68 3	N	-0-		-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71 3	N	-0-		-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	8	1	76 3	N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 5		RRCID -> 064181		COMPL. DATE 11/07/1975			TOTAL DEPTH 7320		PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 11		RRCID -> 064195		COMPL. DATE 11/09/1975			TOTAL DEPTH 7250		PERF. N/A	
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	16	1	160 3	N	-0-		-0-
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	24	1	251 3	N	-0-		-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66 3	N	-0-		-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17 3	N	-0-		-0-
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11 3	N	-0-		-0-
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7 3	N	-0-		-0-

MAYER 18		WELL #: 2		RRCID -> 064212		COMPL. DATE 09/21/1975			TOTAL DEPTH 7300		PERF. N/A	
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	16	1	387 3	Y	-0-		-0-
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	13	1	320 3	Y	-0-		-0-
10	403 N	252	-0-	-151	-0-	10	1	242 3	Y	-0-		-0-
11	390 N	185	-0-	-205	-0-	7	1	178 3	Y	-0-		-0-
12	341 N	202	-0-	-139	-0-	7	1	195 3	Y	-0-		-0-
01	248 N	161	-0-	-87	-0-	161	1		Y	-0-		-0-

KELLY		WELL #: 1262		RRCID -> 064213		COMPL. DATE 10/01/1975			TOTAL DEPTH 6609		PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 9		RRCID -> 064214		COMPL. DATE 09/26/1975		TOTAL DEPTH 6598		PERF. N/A							
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-		16	1	200	3	Y	-0-			-0-
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-		15	1	181	3	Y	-0-			-0-
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-

WELL #: 1		RRCID -> 064254		COMPL. DATE 09/09/1975		TOTAL DEPTH 7620		PERF. N/A							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

WELL #: 14		RRCID -> 064291		COMPL. DATE 11/12/1975		TOTAL DEPTH 7150		PERF. N/A							
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

WELL #: 6		RRCID -> 064292		COMPL. DATE 11/07/1975		TOTAL DEPTH 7328		PERF. N/A							
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-		4	1	88	3	N	-0-			-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-		4	1	86	3	N	-0-			-0-
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-

WELL #: 3		RRCID -> 064293		COMPL. DATE 11/10/1975		TOTAL DEPTH 7200		PERF. N/A							
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3			N	-0-			-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-		1	1	5	3	N	-0-			-0-
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-

WELL #: 2		RRCID -> 064453		COMPL. DATE 11/18/1975		TOTAL DEPTH 7100		PERF. N/A							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-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-

WELL #: 11		RRCID -> 064459		COMPL. DATE 11/17/1975		TOTAL DEPTH 7373		PERF. N/A							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD, RIP "G" GAS UNIT		//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

WARD, RIP "G" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 064498		COMPL. DATE 11/18/1975			TOTAL DEPTH 6800			PERF. N/A		
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	52	1	164	3	N	-0-			-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	47	1	164	3	N	-0-			-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	28	1	190	3	N	-0-			-0-
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	25	1	183	3	N	-0-			-0-
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	24	1	188	3	N	-0-			-0-
01	217 N	205	-0-	-12	-0-	37	1	168	3	N	-0-			-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 321		RRCID -> 064499		COMPL. DATE 08/14/1975			TOTAL DEPTH 7600			PERF. N/A		
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	19	1	132	3	Y	1	3	1	3
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	16	1	125	3	Y	1			4
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	17	1	127	3	Y	-0-			4
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	21	1	184	3	Y	-0-	2	1	2
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	19	1	187	3	Y	-0-			2
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	18	1	157	3	Y	-0-	1	1	1

WARD, R. C.		WELL #: 1		RRCID -> 064576		COMPL. DATE 12/06/1975			TOTAL DEPTH 7250			PERF. N/A		
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	9	1	29	3	N	-0-			-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	8	1	26	3	N	-0-			-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	N	-0-			-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	N	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	N	-0-			-0-

MAYER		WELL #: 1		RRCID -> 064669		COMPL. DATE 12/11/1975			TOTAL DEPTH 7350			PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

MAYER, EDWIN S., JR. -I-		WELL #: 2		RRCID -> 064809		COMPL. DATE 12/08/1975			TOTAL DEPTH 7250			PERF. N/A		
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	214	3	N	-0-			-0-
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	3	N	-0-			-0-
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	3	N	-0-			-0-
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	3	N	-0-			-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	3	N	-0-			-0-
01	217 N	209	-0-	-8	-0-	8	1	201	3	N	-0-			-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST "K"		WELL #: 1		RRCID -> 064831		COMPL. DATE 12/11/1975			TOTAL DEPTH 9430			PERF. N/A		
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	Y	-0-			-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	Y	-0-			-0-
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	2	Y	-0-			-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	Y	-0-			-0-
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	2	Y	-0-			-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	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	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	130	3	N	-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	130	3	N	-0-
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	134	3	N	-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	130	3	N	-0-
12	155 N	114	-0-	-41	-0-	4	1	110	3	N	-0-
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	6	1	169	3	N	-0-

MAYER, EDWIN S., JR. -H-		WELL #: 2		RRCID -> 064875		COMPL. DATE 12/15/1975			TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A		
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	279	3	N	-0-
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	15	1	267	3	N	-0-
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	16	1	278	3	N	-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	16	1	262	3	N	-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	3	N	-0-
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	11	1	268	3	N	-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 064896		COMPL. DATE 01/02/1976			TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A		
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	17	1	74	2	Y	-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	14	1	65	2	Y	-0-
10	155 N	83	-0-	-72	-0-	16	1	67	2	Y	-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	15	1	62	2	Y	-0-
12	93 N	60	-0-	-33	-0-	12	1	48	2	Y	-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	5	1	74	2	Y	-0-

MEADOR 57		WELL #: 1		RRCID -> 064906		COMPL. DATE 12/16/1975			TOTAL DEPTH 7497 PERF. N/A		
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		Y	-0-	13
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		Y	-0-	13
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

ESPY 41		WELL #: 3		RRCID -> 064938		COMPL. DATE 12/22/1975			TOTAL DEPTH 5938 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-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-

KARNES, W. H. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 064972		COMPL. DATE 01/28/1976			TOTAL DEPTH 9715 PERF. N/A		
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	2	Y	-0-
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	11	1	47	2	Y	-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	2	Y	-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	2	Y	-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	6	1	43	2	Y	-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	Y	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 3		RRCID -> 065143		COMPL. DATE 12/27/1975			TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A		
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	N	-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	N	-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	N	-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	-0-
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	5	1	117	3	N	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "E"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
		WELL #: 5		RRCID -> 065144		COMPL. DATE 12/29/1975			TOTAL DEPTH 7402 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #: 12		RRCID -> 065179		COMPL. DATE 01/21/1976			TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A						
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	37	1	382	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	34	1	360	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	403	N	399	-0-	-4	-0-	35	1	364	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	420	N	386	-0-	-34	-0-	35	1	351	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	403	N	397	-0-	-6	-0-	37	1	360	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	403	N	368	-0-	-35	-0-	33	1	335	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
WARD, RIP -D-		WELL #: 1		RRCID -> 065258		COMPL. DATE 01/30/1976			TOTAL DEPTH 6805 PERF. N/A						
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	33	1	103	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	29	1	102	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	18	1	121	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	16	1	120	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	15	1	119	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	23	1	104	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
MAYER 17		WELL #: 2 A		RRCID -> 065318		COMPL. DATE 12/19/1975			TOTAL DEPTH 7450 PERF. N/A						
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	169	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	7	1	161	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	7	1	163	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	6	1	167	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	1			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
MAYER 3D		WELL #: 1		RRCID -> 065382		COMPL. DATE 01/07/1976			TOTAL DEPTH 7595 PERF. N/A						
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	1			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
MAYER, EDWIN S., JR. "Q"		WELL #: 1		RRCID -> 065404		COMPL. DATE 02/21/1976			TOTAL DEPTH 8240 PERF. N/A						
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 10		RRCID -> 065692		COMPL. DATE 03/08/1976			TOTAL DEPTH 8188 PERF. N/A						
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	3	N	-0-	-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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

MAYER, EDWIN S., JR. "N"		WELL #: 1		RRCID -> 065745		COMPL. DATE 03/19/1976		TOTAL DEPTH 7490		PERF. N/A						
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
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-

ASKEW 30		WELL #: 1 T		RRCID -> 065785		COMPL. DATE 12/06/1975		TOTAL DEPTH 5780		PERF. N/A						
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MEADOR "189"		WELL #: 1		RRCID -> 065786		COMPL. DATE 02/21/1976		TOTAL DEPTH 7990		PERF. N/A						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #: 3		RRCID -> 065805		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6536 - 6566						
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-
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-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST -C-		WELL #: 1		RRCID -> 065875		COMPL. DATE 03/25/1976		TOTAL DEPTH 9340		PERF. N/A						
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	77	1	339	2	Y	-0-					-0-
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	73	1	332	2	Y	-0-					-0-
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-

WARD, RIP -H-		WELL #: 1		RRCID -> 066009		COMPL. DATE 04/07/1976		TOTAL DEPTH 6640		PERF. N/A						
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	13	1	42	3	N	-0-					-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	22	1	77	3	N	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 139		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 2		RRCID -> 066048		COMPL. DATE 03/18/1976			TOTAL DEPTH 6773 PERF. N/A					
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
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	3	Y	-0-			-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	3	Y	-0-			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 3		RRCID -> 066139		COMPL. DATE 06/12/1978			TOTAL DEPTH 7990 PERF. 6465 - 7956					
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	3	N	-0-			-0-
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	N	-0-			-0-
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-

RAY, MAY M. MRS. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 066276		COMPL. DATE 04/15/1976			TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A					
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	3	Y	-0-			-0-
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	Y	-0-			-0-
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-

KELLY 115		WELL #: 3		RRCID -> 066333		COMPL. DATE 04/07/1976			TOTAL DEPTH 6558 PERF. N/A					
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
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-

REED 116		WELL #: 4		RRCID -> 066334		COMPL. DATE 04/10/1976			TOTAL DEPTH 6449 PERF. N/A					
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-			1
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-			1
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

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 1		RRCID -> 066370		COMPL. DATE 05/01/1976			TOTAL DEPTH 7438 PERF. N/A					
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	12	1	298	3	N	-0-			-0-
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	13	1	320	3	N	-0-			-0-
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-

VALLIANT, L. R.		WELL #: 3		RRCID -> 066473		COMPL. DATE 05/04/1976			TOTAL DEPTH 8790 PERF. N/A					
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	N	-0-			-0-
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	3	N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "D"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 4		RRCID -> 066747		COMPL. DATE 06/05/1976			TOTAL DEPTH 8480 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
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	3	N	-0-			-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	3	N	-0-			-0-
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-
GALBREATH 65		WELL #: 3		RRCID -> 066748		COMPL. DATE 05/08/1976			TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A					
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-		6	1	39	3	Y	-0-	-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-		2	1	12	3	Y	-0-	-0-
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-
GALBREATH 66		WELL #: 4		RRCID -> 066749		COMPL. DATE 04/15/1976			TOTAL DEPTH 6017 PERF. N/A					
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-		27	1	184	3	Y	-0-	-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-		24	1	163	3	Y	-0-	-0-
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-
KELLY 115		WELL #: 4		RRCID -> 066750		COMPL. DATE 05/12/1976			TOTAL DEPTH 6392 PERF. N/A					
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-		228	3			Y	-0-	-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
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-
FAWCETT, RANDEE TRUST -C-		WELL #: 3		RRCID -> 066800		COMPL. DATE 06/07/1976			TOTAL DEPTH 7644 PERF. N/A					
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-		2	1	13	3	N	-0-	-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-		2	1	13	3	N	-0-	-0-
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-
GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 312		RRCID -> 066848		COMPL. DATE 06/17/1976			TOTAL DEPTH 7338 PERF. N/A					
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-		10	1	67	3	Y	-0-	-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-		9	1	68	3	Y	-0-	-0-
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-
GALBREATH 79		WELL #: 2		RRCID -> 067072		COMPL. DATE 05/20/1976			TOTAL DEPTH 6199 PERF. N/A					
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-		1	1	6	3	Y	-0-	-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-		5	1	31	3	Y	-0-	-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
KELLY 125		WELL #: 4		RRCID -> 067073		COMPL. DATE 05/15/1976			TOTAL DEPTH 6863 PERF. N/A				
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	-0-		-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	-0-		-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	-0-		-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	Y	-0-		-0-
12	62 N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	3	Y	-0-		-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	Y	-0-		-0-
KELLY 126		WELL #: 3		RRCID -> 067103		COMPL. DATE 04/28/1976			TOTAL DEPTH 6817 PERF. N/A				
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-		-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-		-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-		-0-
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-		-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-		-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-		-0-
HICKS 61		WELL #: 1		RRCID -> 067257		COMPL. DATE 10/28/1975			TOTAL DEPTH 4703 PERF. N/A				
08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	51	1	411	3	Y	-0-		-0-
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	57	1	366	3	Y	-0-		-0-
10	434 N	247	-0-	-187	-0-	25	1	222	3	Y	-0-		-0-
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	74	1	442	3	Y	-0-		-0-
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	46	1	432	3	Y	-0-		-0-
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	23	1	455	3	Y	-0-		-0-
KARNES, W. H. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 067303		COMPL. DATE 07/28/1976			TOTAL DEPTH 9270 PERF. N/A				
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	2	Y	-0-		-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	2	Y	-0-		-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	Y	-0-		-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-		-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	Y	-0-		-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-		-0-
MAYER, MINNIE H. -D-		WELL #: 3		RRCID -> 067304		COMPL. DATE 07/17/1976			TOTAL DEPTH 8020 PERF. N/A				
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	3	N	-0-		-0-
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	17	1	401	3	N	-0-		-0-
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	13	1	322	3	N	-0-		-0-
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	11	1	271	3	N	-0-		-0-
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	10	1	261	3	N	-0-		-0-
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	13	1	362	3	N	-0-		-0-
LANCASTER -182-		WELL #: 2		RRCID -> 067448		COMPL. DATE 07/08/1976			TOTAL DEPTH 6819 PERF. N/A				
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	14	1	91	3	Y	-0-		-0-
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	28	1	181	3	Y	-0-		-0-
10	186 N	161	-0-	-25	-0-	15	1	146	3	Y	-0-		-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	18	1	199	3	Y	-0-		-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	17	1	211	3	Y	-0-		-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	3	Y	-0-		-0-
WILSON, DUKE		WELL #: 213		RRCID -> 067518		COMPL. DATE 05/01/1976			TOTAL DEPTH 8313 PERF. N/A				
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	27	1	257	3	N	-0-		-0-
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	19	1	181	3	N	-0-		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 216		RRCID -> 067519		COMPL. DATE 05/08/1976			TOTAL DEPTH 8200 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
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	31	1	293	3	N	-0-	1	1	-0-
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	30	1	280	3	N	1			1
						1	9							
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							

WILSON, DUKE		WELL #: 212		RRCID -> 067520		COMPL. DATE 05/27/1976			TOTAL DEPTH 7437 PERF. N/A					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

RAY, MAY M. MRS.		WELL #: 2		RRCID -> 067546		COMPL. DATE 08/12/1976			TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8362 - 9197					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

RAY, MAY M. MRS.		WELL #: 3		RRCID -> 067547		COMPL. DATE 08/12/1976			TOTAL DEPTH 9886 PERF. N/A					
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-			-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-			-0-
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-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 067548		COMPL. DATE 08/12/1976			TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A					
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	33	1	204	3	N	-0-			-0-
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	29	1	200	3	N	-0-			-0-
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-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST "C"		WELL #: 2		RRCID -> 067641		COMPL. DATE 08/13/1976			TOTAL DEPTH 9230 PERF. N/A					
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	53	1	233	2	Y	-0-			-0-
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	45	1	203	2	Y	-0-			-0-
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	56	1	233	2	Y	-0-			-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	53	1	220	2	Y	-0-			-0-
12	248 N	215	-0-	-33	-0-	43	1	172	2	Y	-0-			-0-
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	20	1	279	2	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC COX B		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
		WELL #: 1		RRCID -> 068026		COMPL. DATE 07/30/1976		TOTAL DEPTH 5300 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	
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-	
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-	
10	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3			Y	-0-					-0-	
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-	
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	3			Y	-0-					-0-	
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-	

COX B				WELL #: 2		RRCID -> 068027		COMPL. DATE 08/03/1976		TOTAL DEPTH 5341 PERF. N/A							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-	

MEADOR 178				WELL #: 1		RRCID -> 068121		COMPL. DATE 06/17/1976		TOTAL DEPTH 7654 PERF. N/A							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-	

ESPY 32				WELL #: 2		RRCID -> 068133		COMPL. DATE 08/07/1976		TOTAL DEPTH 5882 PERF. N/A							
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	14	1	56	3	Y	-0-					-0-	
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	11	1	55	3	Y	-0-					-0-	
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	11	1	58	3	Y	-0-					-0-	
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	11	1	55	3	Y	-0-					-0-	
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	12	1	59	3	Y	-0-					-0-	
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	12	1	58	3	Y	-0-					-0-	

FAWCETT, RANDEE TRUST "D"				WELL #: 2		RRCID -> 068247		COMPL. DATE 09/13/1976		TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A							
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	15	1	94	3	N	-0-					-0-	
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	N	-0-					-0-	
10	186 N	45	-0-	-141	-0-	5	1	40	3	N	-0-					-0-	
11	120 N	42	-0-	-78	-0-	5	1	37	3	N	-0-					-0-	
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	5	1	36	3	N	-0-					-0-	
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	3	N	-0-					-0-	

HICKS 36				WELL #: 1		RRCID -> 068290		COMPL. DATE 08/23/1976		TOTAL DEPTH 4466 PERF. N/A							
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-	
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	Y	-0-					-0-	
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-	
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	Y	-0-					-0-	
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-	
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-	

MORRISS 64				WELL #: 2 T		RRCID -> 068526		COMPL. DATE 06/05/1976		TOTAL DEPTH 6232 PERF. N/A							
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
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-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WHITEHEAD		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 1		RRCID -> 068766		COMPL. DATE 01/02/1976			TOTAL DEPTH 8486 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
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	Y	-0-			-0-
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	21	1	224	3	Y	-0-			-0-
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-

WHITEHEAD 2		WELL #: 1		RRCID -> 068775		COMPL. DATE 01/00/1975			TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A					
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	15	1	146	3	Y	-0-			-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	3	Y	-0-			-0-
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-

HICKS 60		WELL #: 2		RRCID -> 068909		COMPL. DATE 09/10/1976			TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A					
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	13	1	103	3	Y	-0-			-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	12	1	77	3	Y	-0-			-0-
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-

JOHNSON 62		WELL #: 2		RRCID -> 068911		COMPL. DATE 10/16/1976			TOTAL DEPTH 4425 PERF. N/A					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

KEENE B		WELL #: 1		RRCID -> 068974		COMPL. DATE 11/09/1976			TOTAL DEPTH 8692 PERF. N/A					
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-			-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-			-0-
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-

MAYER RANCH 34		WELL #: 1		RRCID -> 068979		COMPL. DATE 04/04/1976			TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A					
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	10	1	250	3	Y	-0-			-0-
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	11	1	254	3	Y	-0-			-0-
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-

KEENE D		WELL #: 1		RRCID -> 069279		COMPL. DATE 11/17/1976			TOTAL DEPTH 8540 PERF. N/A					
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	12	1	215	3	N	-0-			-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	N	-0-			-0-
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	3	N	-0-			-0-
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	N	-0-			-0-
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	8	1	194	3	N	-0-			-0-
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	193	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VANDERSTUCKEN 81		//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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 069286 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 5395 PERF. N/A																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
VALLIANT, L. R. WELL #: 1 RRCID -> 069500 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6282 - 7616																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
KEENE 180 WELL #: 1 RRCID -> 069533 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A																
08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	113	1	727	3	N	-0-					-0-
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	95	1	680	3	N	-0-					-0-
10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	92	1	717	3	N	-0-					-0-
11	810 N	753	-0-	-57	-0-	88	1	665	3	N	-0-					-0-
12	806 N	750	-0-	-56	-0-	89	1	661	3	N	-0-					-0-
01	806 N	701	-0-	-105	-0-	90	1	611	3	N	-0-					-0-
FIELDS 17 WELL #: 4 RRCID -> 069652 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH 6005 PERF. N/A																
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
HICKS 61 WELL #: 2 RRCID -> 069682 COMPL. DATE 11/09/1976 TOTAL DEPTH 4761 PERF. N/A																
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FIELDS 49 WELL #: 1 RRCID -> 069890 COMPL. DATE 11/14/1976 TOTAL DEPTH 5786 PERF. N/A																
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	Y	-0-					-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	Y	-0-					-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	Y	-0-					-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	4	1	22	3	Y	-0-					-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	3	Y	-0-					-0-
KEENE 30 WELL #: 1 RRCID -> 070144 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A																
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	110	1	707	3	N	-0-					-0-
09	762 N	762	-0-	-0-	-0-	93	1	669	3	N	-0-					-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KEENE 182		//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 KEENE 182		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					

		WELL #: 1		RRCID -> 070288		COMPL. DATE 02/28/1977			TOTAL DEPTH 8617			PERF. N/A		

08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	107	1	691	3	N	-0-			-0-
09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	90	1	649	3	N	-0-			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 11		RRCID -> 070293		COMPL. DATE 02/24/1977			TOTAL DEPTH 8459			PERF. N/A		

08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	16	1	397	3	N	-0-			-0-
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	18	1	434	3	N	-0-			-0-
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-

FIELDS 58		WELL #: 1		RRCID -> 070295		COMPL. DATE 12/01/1976			TOTAL DEPTH 5781			PERF. N/A		

08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	14	1	97	3	Y	-0-			-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	14	1	90	3	Y	-0-			-0-
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-

VANDERSTUCKEN 35		WELL #: 1		RRCID -> 070296		COMPL. DATE 01/31/1977			TOTAL DEPTH 5522			PERF. N/A		

08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	20	1	581	3	Y	-0-			-0-
09	999 N	999	-0-	-0-	-0-	44	1	955	3	Y	-0-			-0-
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-

MAYER, MINNIE H. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 070481		COMPL. DATE 03/02/1977			TOTAL DEPTH 8080			PERF. N/A		

08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	12	1	282	3	N	-0-			-0-
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	11	1	275	3	N	-0-			-0-
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-

NICKS, GERALD		WELL #: 3		RRCID -> 070482		COMPL. DATE 03/01/1977			TOTAL DEPTH 8700			PERF. N/A		

08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	29	1	196	3	Y	-0-			-0-
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	32	1	249	3	Y	-0-			-0-
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-

KARNES, W. H. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 070980		COMPL. DATE 03/07/1977			TOTAL DEPTH 9953			PERF. N/A		

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KEENE 22		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 1		RRCID -> 071145		COMPL. DATE 04/19/1977			TOTAL DEPTH 8640 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
08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	91	1	587	3	N	-0-
09	665 N	665	-0-	-0-	-0-	81	1	584	3	N	-0-
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	73	1	572	3	N	-0-
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	78	1	591	3	N	-0-
12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	81	1	597	3	N	-0-
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	80	1	546	3	N	-0-

KEENE 179		WELL #: 1		RRCID -> 071310		COMPL. DATE 04/29/1977			TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A		
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	43	1	277	3	N	-0-
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	50	1	360	3	N	-0-
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	49	1	387	3	N	-0-
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	45	1	340	3	N	-0-
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	58	1	428	3	N	-0-
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	73	1	498	3	N	-0-

KEENE 181		WELL #: 1		RRCID -> 071311		COMPL. DATE 04/15/1977			TOTAL DEPTH 8413 PERF. N/A		
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-

WHITEHEAD		WELL #: 8		RRCID -> 071742		COMPL. DATE 05/18/1977			TOTAL DEPTH 8861 PERF. N/A		
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	3	Y	-0-
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	3	Y	-0-
10	155 N	112	-0-	-43	-0-	9	1	103	3	Y	-0-
11	150 N	109	-0-	-41	-0-	8	1	101	3	Y	-0-
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	9	1	108	3	Y	-0-
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	7	1	106	3	Y	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #: 1		RRCID -> 071876		COMPL. DATE 05/21/1977			TOTAL DEPTH 8260 PERF. N/A		
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-
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-

VALLIANT, L. R.		WELL #: 4		RRCID -> 071979		COMPL. DATE 06/17/1977			TOTAL DEPTH 8675 PERF. N/A		
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	3	N	-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	N	-0-
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-

HICKS 35		WELL #: 2		RRCID -> 072282		COMPL. DATE 04/19/1977			TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A		
08	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	130	1	1056	3	Y	-0-
09	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	153	1	976	3	Y	-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 217		RRCID -> 072283		COMPL. DATE 12/16/1976			TOTAL DEPTH 8252 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	22	1	202	3	N	-0-	-0-
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	20	1	189	3	N	-0-	-0-
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	19	1	196	3	N	-0-	-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	198	3	N	-0-	-0-
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	20	1	217	3	N	-0-	-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	22	1	200	3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 221		RRCID -> 072284		COMPL. DATE 03/01/1977			TOTAL DEPTH 8918 PERF. N/A			
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	58	1	541	3	N	2	2 1 2
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	56	1	531	3	N	-0-	2
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	55	1	559	3	N	-0-	1
11	570 N	568	-0-	-2	-0-	49	1	516	3	N	3	1 1 3
12	620 N	607	-0-	-13	-0-	52	1	555	3	N	-0-	2 1 1
01	620 N	586	-0-	-34	-0-	58	1	527	3	N	1	2
						1	9					

MAYER, MINNIE H.		WELL #: 2		RRCID -> 072705		COMPL. DATE 05/22/1976			TOTAL DEPTH 7797 PERF. N/A			
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-	-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-	-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-	-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	N	-0-	-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	2	1	57	3	N	-0-	-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1893		RRCID -> 072706		COMPL. DATE 07/09/1977			TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-

WILSON, DUKE		WELL #: 214		RRCID -> 072707		COMPL. DATE 01/08/1977			TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A			
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	38	1	352	3	N	-0-	1 1 -0-
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	36	1	338	3	N	1	1 -0-
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 -0-
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 -0-
						1	9					

WILSON, DUKE		WELL #: 1732		RRCID -> 072840		COMPL. DATE 08/27/1977			TOTAL DEPTH 8660 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1831		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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WILSON, DUKE WELL #: 1831 RRCID -> 072841 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 9135 PERF. N/A													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

WILSON, DUKE WELL #: 1883 RRCID -> 072842 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 8340 PERF. N/A													
08	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	125	1	1172 3	N	2	4 1		3
						2	9						
09	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	118	1	1105 3	N	1			4
						1	9						
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						

WILSON, DUKE WELL #: 1891 RRCID -> 072843 COMPL. DATE 06/19/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

WILSON, DUKE WELL #: 1892 RRCID -> 072844 COMPL. DATE 06/26/1977 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A													
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43 3	N	-0-			-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39 3	N	-0-			-0-
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-

SHANNON 52 WELL #: 1 RRCID -> 072877 COMPL. DATE 07/22/1977 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 215		RRCID -> 073052		COMPL. DATE 04/24/1977			TOTAL DEPTH 8210 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
08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	59 1	1 9	555 3	N		1	2 1		1
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	55 1	1 9	519 3	N		1			2
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	54 1	2 9	549 3	N		2	2 1		2
11	570 N	568	-0-	-2	-0-	49 1	1 9	518 3	N		1	1 1		2
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	50 1	2 9	540 3	N		2	3 1		1
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	59 1	2 9	535 3	N		2			3

WILSON, DUKE		WELL #: 1884		RRCID -> 073053		COMPL. DATE 07/22/1977			TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A					
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	20 1	185 3	N			-0-			-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	13 1	123 3	N			-0-			-0-
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-

WHITEHEAD		WELL #: 9		RRCID -> 073108		COMPL. DATE 08/29/1977			TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A					
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	30 1	295 3	Y			-0-			-0-
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	23 1	240 3	Y			-0-			-0-
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-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 073313		COMPL. DATE 10/10/1977			TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A					
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	13 1	135 3	N			-0-			-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	11 1	122 3	N			-0-			-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #: 1853		RRCID -> 073590		COMPL. DATE 09/24/1977			TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A					
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N			-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N			-0-			-0-
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N			-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1894		RRCID -> 073591		COMPL. DATE 10/11/1977			TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 1895		RRCID -> 073593		COMPL. DATE 09/15/1977			TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A							
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MAYER				WELL #: 4		RRCID -> 073666		COMPL. DATE 10/29/1977			TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A					
08	219	N	219	-0-	-0-		9	1	210	3	Y	-0-				-0-
09	223	N	223	-0-	-0-		9	1	214	3	Y	-0-				-0-
10	279	N	221	-0-	-58		9	1	212	3	Y	-0-				-0-
11	210	N	203	-0-	-7		8	1	195	3	Y	-0-				-0-
12	217	N	198	-0-	-19		7	1	191	3	Y	-0-				-0-
01	302	N	302	-0-	-0-		11	1	291	3	Y	-0-				-0-

WILSON, DUKE				WELL #: 1361		RRCID -> 074036		COMPL. DATE 03/09/1977			TOTAL DEPTH 7504 PERF. N/A					
08	226	N	226	-0-	-0-		22	1	204	3	N	-0-				-0-
09	215	N	215	-0-	-0-		21	1	194	3	N	-0-				-0-
10	220	N	220	-0-	-0-		20	1	200	3	N	-0-				-0-
11	216	N	216	-0-	-0-		19	1	197	3	N	-0-				-0-
12	217	N	212	-0-	-5		18	1	194	3	N	-0-				-0-
01	217	N	200	-0-	-17		20	1	180	3	N	-0-				-0-

GLASSCOCK, BERTHA T. "B"				WELL #: 3		RRCID -> 074068		COMPL. DATE 11/30/1977			TOTAL DEPTH 9582 PERF. N/A					
08	14	N	14	-0-	-0-		1	1	13	3	Y	-0-				-0-
09	20	N	20	-0-	-0-		1	1	19	3	Y	-0-				-0-
10	94	N	94	-0-	-0-		4	1	90	3	Y	-0-				-0-
11	31	N	31	-0-	-0-		1	1	30	3	Y	-0-				-0-
12	31	N	27	-0-	-4		1	1	26	3	Y	-0-				-0-
01	93	N	25	-0-	-68		1	1	24	3	Y	-0-				-0-

GLASSCOCK, BERTHA T. "B"				WELL #: 4		RRCID -> 074069		COMPL. DATE 11/30/1977			TOTAL DEPTH 9397 PERF. N/A					
08	132	N	132	-0-	-0-		7	1	125	3	Y	-0-				-0-
09	122	N	122	-0-	-0-		6	1	116	3	Y	-0-				-0-
10	128	N	128	-0-	-0-		6	1	122	3	Y	-0-				-0-
11	121	N	121	-0-	-0-		5	1	116	3	Y	-0-				-0-
12	124	N	121	-0-	-3		5	1	116	3	Y	-0-				-0-
01	124	N	120	-0-	-4		5	1	115	3	Y	-0-				-0-

WHITEHEAD				WELL #: 10		RRCID -> 074182		COMPL. DATE 11/13/1977			TOTAL DEPTH 9017 PERF. N/A					
08	201	N	201	-0-	-0-		19	1	182	3	Y	-0-				-0-
09	164	N	164	-0-	-0-		14	1	150	3	Y	-0-				-0-
10	217	N	169	-0-	-48		14	1	155	3	Y	-0-				-0-
11	180	N	166	-0-	-14		12	1	154	3	Y	-0-				-0-
12	169	N	169	-0-	-0-		12	1	157	3	Y	-0-				-0-
01	155	N	152	-0-	-3		9	1	143	3	Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 15		//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	AMT	CODE	BALANCE

WELL #: 4		RRCID -> 074285		COMPL. DATE 09/16/1977		TOTAL DEPTH 5826		PERF. N/A					
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	103	3	N	-0-	5
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	98	3	N	2	7
							2	9					
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	-0-	16	1	98	3	N	1	8
							1	9					
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	-0-	17	1	98	3	N	2	10
							2	9					
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	-0-	17	1	97	3	N	1	11
							1	9					
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	-0-	17	1	99	3	N	2	13
							2	9					

FIELDS 19		WELL #: 3		RRCID -> 074479		COMPL. DATE 09/23/1977		TOTAL DEPTH 6110		PERF. N/A			
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-	-0-
11	13 N	11	-0-	-2	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-	-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-	-0-
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-	-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 8		RRCID -> 074638		COMPL. DATE 12/27/1977		TOTAL DEPTH 6250		PERF. N/A			
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-	-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-	-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	-0-	17	3			N	-0-	-0-
11	13 N	11	-0-	-2	-0-	-0-	11	3			N	-0-	-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-	20	3			N	-0-	-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-	-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 9		RRCID -> 074639		COMPL. DATE 12/16/1977		TOTAL DEPTH 6127		PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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-

FIELDS 53		WELL #: 2		RRCID -> 074891		COMPL. DATE 10/24/1977		TOTAL DEPTH 6144		PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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-

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
08	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	77	1	1086	3	Y	5		69
09	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	6	9	1068	3	Y	12		81
10	1209 N	1183	-0-	-26	-0-	13	9	1075	3	Y	9	64 1	26
11	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	10	9	1076	3	Y	4		30
12	1209 N	1131	-0-	-78	-0-	113	1	1019	3	Y	12		42
01	1178 N	1091	-0-	-87	-0-	4	9	993	3	Y	14		56
						99	1						
						13	9						
						83	1						
						15	9						

KEENE 32				WELL #: 1		RRCID -> 075091		COMPL. DATE 01/18/1978		TOTAL DEPTH 8627		PERF. N/A	
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	39	1	249	3	N	-0-		-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	33	1	239	3	N	-0-		-0-
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-

FIELDS 52				WELL #: 2		RRCID -> 075094		COMPL. DATE 12/03/1977		TOTAL DEPTH 6212		PERF. N/A	
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	24	1	165	3	N	-0-		-0-
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	22	1	160	3	N	-0-		-0-
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-

KEENE				WELL #: 1822		RRCID -> 075281		COMPL. DATE 01/27/1978		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 8215 - 8307	
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	69	1	444	3	N	-0-		-0-
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	58	1	416	3	N	-0-		-0-
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-

CAUTHORN, MACK "129"				WELL #: 1291		RRCID -> 075586		COMPL. DATE 08/18/1979		TOTAL DEPTH 6840		PERF. N/A	
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-		-0-
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-		-0-
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-

DUNBAR, NED				WELL #: 12		RRCID -> 075841		COMPL. DATE 09/01/1991		TOTAL DEPTH 6201		PERF. 5258 - 5736	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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-

OIL AND GAS DIVISION

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 GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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-
MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 2		RRCID -> 076212		COMPL. DATE 03/29/1978		TOTAL DEPTH 8167 PERF. N/A								
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	20	1	111	3	N	-0-				-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	104	3	N	-0-		-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	109	3	N	-0-		-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	109	3	N	-0-		-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	105	3	N	-0-		-0-
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	22	1	100	3	N	-0-				-0-
DUNBAR, NED		WELL #: 11		RRCID -> 076213		COMPL. DATE 04/18/1978		TOTAL DEPTH 6208 PERF. N/A								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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-
CAUTHORN, MACK "130"		WELL #: 1301		RRCID -> 076214		COMPL. DATE 12/24/1979		TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6753 - 6783								
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-				-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	-0-		157	3	N	-0-				-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	-0-		163	3	N	-0-				-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	-0-		157	3	N	-0-				-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	-0-		159	3	N	-0-				-0-
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-				-0-
SHURLEY, COLLIER		WELL #: 3		RRCID -> 076620		COMPL. DATE 07/18/1991		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5050 - 5975								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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-
SHURLEY, COLLIER		WELL #: 4		RRCID -> 076621		COMPL. DATE 07/27/1991		TOTAL DEPTH 6117 PERF. 5027 - 5934								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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-
CAUTHORN, MACK "129"		WELL #: 1292		RRCID -> 076622		COMPL. DATE 04/26/1978		TOTAL DEPTH 6819 PERF. 6810 - 6819								
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-				-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	-0-		253	3	N	-0-				-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	-0-		236	3	N	-0-				-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	-0-		268	3	N	-0-				-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	-0-		311	3	N	-0-				-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CAUTHORN, MACK "130"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 1303		RRCID -> 076783		COMPL. DATE 04/21/1978			TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6719 - 6739				
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
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	19	1	184	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	17	1	175	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	217 N	195	-0-	-22	-0-	15	1	180	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	18	1	174	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	19	1	180	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	20	1	170	3	Y	-0-	-0-	-0-

PETERSON, H. & C.		WELL #: 8		RRCID -> 076896		COMPL. DATE 06/18/1974			TOTAL DEPTH N/A PERF. 2280 - 2293				
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			27
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-		27
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

BAKER, ROY "15"		WELL #: 1		RRCID -> 076897		COMPL. DATE 09/01/1973			TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3221 - 3246				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

BAKER, ROY "16"		WELL #: 2		RRCID -> 076898		COMPL. DATE 11/26/1973			TOTAL DEPTH N/A PERF. 2521 - 3048				
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-		-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-		-0-
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-

BAKER, ROY "17"		WELL #: 6		RRCID -> 076901		COMPL. DATE 08/08/1975			TOTAL DEPTH N/A PERF. 2629 - 3413				
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

MITCHELL -8-		WELL #: 2		RRCID -> 076909		COMPL. DATE 05/06/1976			TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3097 - 3144				
08	859 N	859	-0-	-0-	-0-	68	1	791	3	N	-0-		-0-
09	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	94	1	996	3	N	-0-		-0-
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-

MITCHELL -1-		WELL #: 3		RRCID -> 076910		COMPL. DATE 07/26/1976			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3287 - 3312				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MAYER		WELL #: 6		RRCID -> 078402		COMPL. DATE 05/24/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7130 - 7158								
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
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-

MAYER		WELL #: 7		RRCID -> 078403		COMPL. DATE 06/05/1978		TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7203 - 7223								
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 12		RRCID -> 078448		COMPL. DATE 09/08/1978		TOTAL DEPTH 8105 PERF. 6406 - 7706								
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 14		RRCID -> 078636		COMPL. DATE 09/25/1978		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6400 - 6613								
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	27	1	151	3	N	-0-					-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	27	1	133	3	N	-0-					-0-
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-

GALBREATH 80		WELL #: 1		RRCID -> 078873		COMPL. DATE 08/09/1978		TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4922 - 5900								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "129"		WELL #: 1294		RRCID -> 079540		COMPL. DATE 09/16/1978		TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6848 - 6858								
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
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-

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	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	Y	-0-		-0-
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	Y	-0-		-0-
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-

ESPY 41		WELL #: 4		RRCID -> 079765		COMPL. DATE 09/06/1978		TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5596 - 5630			
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	5	1	19 3	Y	-0-	-0-
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19 3	Y	-0-	-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	4	1	20 3	Y	-0-	-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	4	1	18 3	Y	-0-	-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	4	1	19 3	Y	-0-	-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	4	1	19 3	Y	-0-	-0-

CAUTHORN, MACK "112"		WELL #: 1121		RRCID -> 080060		COMPL. DATE 10/10/1978		TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6666 - 6675			
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	6	1	164 3	Y	-0-	-0-
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		Y	-0-	-0-
10	186 N	171	-0-	-15	-0-	4	1	167 3	Y	-0-	-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	1	1	162 3	Y	-0-	-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		Y	-0-	-0-
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3		Y	-0-	-0-

CLARK 58		WELL #: 2		RRCID -> 080610		COMPL. DATE 01/16/1979		TOTAL DEPTH 7142 PERF. 6808 - 6980			
08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3		Y	-0-	81
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3		Y	-0-	81
10	744 N	592	-0-	-152	-0-	592	3		Y	-0-	81
11	720 N	507	-0-	-213	-0-	507	3		Y	-0-	81
12	682 N	508	-0-	-174	-0-	508	3		Y	-0-	81
01	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1110	3	4 9	Y	4	85

KIRBY 183		WELL #: 2		RRCID -> 080964		COMPL. DATE 12/20/1978		TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6090 - 6620			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-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-

KIRBY 2		WELL #: 2		RRCID -> 081172		COMPL. DATE 01/19/1979		TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6075 - 6713			
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9 3	Y	-0-	-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4 3	Y	-0-	-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19 3	Y	-0-	-0-
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-	-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19 3	Y	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-

CAUTHORN, MACK "112"		WELL #: 1122		RRCID -> 081187		COMPL. DATE 07/14/1979		TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6715 - 6782			
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-	-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-	-0-
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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

DUNBAR, NED		WELL #: 13		RRCID -> 081842		COMPL. DATE 04/18/1979		TOTAL DEPTH 6210		PERF. 5133 - 5421		
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		Y	-0-			-0-
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		Y	-0-			-0-
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-

DUNBAR, NED		WELL #: 14		RRCID -> 081843		COMPL. DATE 04/19/1979		TOTAL DEPTH 6210		PERF. 5141 - 5215		
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		Y	-0-			-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		Y	-0-			-0-
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-

DUNBAR, NED		WELL #: 15		RRCID -> 081844		COMPL. DATE 12/28/1995		TOTAL DEPTH 6210		PERF. 4905 - 5065		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 1		WELL #: 4		RRCID -> 082064		COMPL. DATE 04/08/1979		TOTAL DEPTH 4359		PERF. 2892 - 3281		
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	30 3	Y	-0-			-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		Y	-0-			-0-
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-

WALLACE 76		WELL #: 4		RRCID -> 082547		COMPL. DATE 05/06/1979		TOTAL DEPTH 4826		PERF. 4572 - 4575		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

KEENE, STELLA ET AL "77"		WELL #: 1		RRCID -> 082667		COMPL. DATE 04/01/1979		TOTAL DEPTH 6366		PERF. 5146 - 5152		
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-			-0-
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3		N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WALLACE 65		//CONT.// //CONT.//	81267 333 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
		WELL #: 3		RRCID ->	082689	COMPL. DATE	05/02/1979	TOTAL DEPTH	4577	PERF.	3709	-	3882	
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	47	1	381	3	Y	-0-			-0-
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	50	1	317	3	Y	-0-			-0-
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-
VANDERSTUCKEN, JOE M. "A"		WELL #: 2		RRCID ->	082828	COMPL. DATE	06/22/1979	TOTAL DEPTH	8876	PERF.	7398	-	7469	
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	23	1	229	3	N	-0-			-0-
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	21	1	221	3	N	-0-			-0-
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-
SHURLEY 98		WELL #: 2		RRCID ->	082829	COMPL. DATE	06/08/1979	TOTAL DEPTH	6519	PERF.	5604	-	6230	
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-			-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-			-0-
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-
CAUTHORN, IDA		WELL #: 1351		RRCID ->	083321	COMPL. DATE	07/01/1979	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6857	-	6879	
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-			-0-
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-			-0-
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-
FIELDS 21		WELL #: 3		RRCID ->	083528	COMPL. DATE	07/01/1979	TOTAL DEPTH	6034	PERF.	5499	-	5849	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
SIMMONS 73		WELL #: 1		RRCID ->	083529	COMPL. DATE	07/05/1979	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	6206	-	6290	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
ROUSSELOT, DORIS MAYER "B"		WELL #: 2		RRCID ->	083660	COMPL. DATE	08/21/1979	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7416	-	7494	
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	21	1	366	3	N	-0-			-0-
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	275	3	N	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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

WELL #: 2		RRCID -> 084153		COMPL. DATE 08/09/1979		TOTAL DEPTH 7097		PERF. 6581 - 6895						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 8		RRCID -> 084154		COMPL. DATE 08/28/1979		TOTAL DEPTH 8232		PERF. 6516 - 7243				
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	N	-0-			-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	-0-			-0-
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-

ESPY 40		WELL #: 4		RRCID -> 084346		COMPL. DATE 08/13/1979		TOTAL DEPTH 5940		PERF. 5386 - 5750				
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	47	1	193	3	Y	4	1	8	5
						4	9							
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	38	1	189	3	Y	-0-			5
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

SHURLEY		WELL #: 15		RRCID -> 084476		COMPL. DATE 09/19/1979		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5050 - 5903				
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-			-0-
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-			-0-
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-

SHURLEY		WELL #: 12		RRCID -> 084725		COMPL. DATE 10/10/1979		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5017 - 5876				
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			-0-
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-

SHURLEY		WELL #: 14		RRCID -> 084726		COMPL. DATE 09/27/1979		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5136 - 6092				
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-			-0-
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-			-0-
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-

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WARD 127				WELL #:	4	RRCID ->	085620	COMPL. DATE	11/22/1979	TOTAL DEPTH	6725	PERF.	5602 - 6603	
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	N	-0-			-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	N	-0-			-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	N	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-			-0-
01	93 N	49	-0-	-44	-0-	4	1	45	3	N	-0-			-0-

ESPY 57				WELL #:	4	RRCID ->	085654	COMPL. DATE	12/04/1979	TOTAL DEPTH	6231	PERF.	4326 - 5764	
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	15	1	61	3	Y	-0-			-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	12	1	60	3	Y	-0-			-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	11	1	59	3	Y	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	12	1	58	3	Y	-0-			-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	13	1	65	3	Y	-0-			-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	13	1	65	3	Y	-0-			-0-

CAUTHORN, MACK "130"				WELL #:	1302	RRCID ->	085940	COMPL. DATE	12/21/1979	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6789 - 6797	
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
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	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-

SHURLEY 95				WELL #:	4	RRCID ->	086173	COMPL. DATE	01/14/1980	TOTAL DEPTH	6218	PERF.	5525 - 5990	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

SHURLEY 111				WELL #:	4	RRCID ->	086364	COMPL. DATE	01/21/1980	TOTAL DEPTH	6874	PERF.	5333 - 6334	
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	3	N	-0-			-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	N	-0-			-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	N	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	N	-0-			-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	6	1	116	3	N	-0-			-0-
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	8	1	101	3	N	-0-			-0-

WARD 114				WELL #:	5	RRCID ->	086515	COMPL. DATE	02/03/1980	TOTAL DEPTH	6916	PERF.	5860 - 6494	
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	23	1	201	3	N	-0-			-0-
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	24	1	207	3	N	-0-			-0-
10	248 N	236	-0-	-12	-0-	25	1	211	3	N	-0-			-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	23	1	198	3	N	-0-			-0-
12	248 N	219	-0-	-29	-0-	20	1	199	3	N	-0-			-0-
01	248 N	219	-0-	-29	-0-	19	1	200	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 3		RRCID -> 087051		COMPL. DATE 03/12/1980			TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7267 - 7278					
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

SIMMONS 3				WELL #: 1		RRCID -> 088167		COMPL. DATE 06/05/1980			TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6280 - 6620			
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	11	1	71	3	Y	-0-			-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	10	1	68	3	Y	-0-			-0-
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-

GENINI				WELL #: 3902		RRCID -> 088168		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5417 - 5614			
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	42	1	332	3	Y	1	1	1	2
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	42	1	337	3	Y	-0-			2
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
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

SAWYER 4				WELL #: 1		RRCID -> 088268		COMPL. DATE 02/27/1980			TOTAL DEPTH 8724 PERF. 6625 - 6573			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

MORRISS 64				WELL #: 3		RRCID -> 088371		COMPL. DATE 04/28/1980			TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5286 - 5855			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

WILSON, DUKE				WELL #: 1843		RRCID -> 088691		COMPL. DATE 06/28/1980			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7957 - 7963			
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	43	1	407	3	N	-0-	1	1	1
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	42	1	394	3	N	1			2
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
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	44	1	476	3	N	1	2	1	1
01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	70	1	632	3	N	1			2

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	ALLOW 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
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	17	1	163	3	N	-0-			-0-
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	3	N	-0-			-0-
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	N	-0-			-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	N	-0-			-0-
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	18	1	195	3	N	-0-			-0-
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	38	1	346	3	N	-0-			-0-

SAWYER 4				WELL #: 3		RRCID -> 089419		COMPL. DATE 08/17/1980			TOTAL DEPTH 8372 PERF. 6069 - 6325			
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-			-0-
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-			-0-
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-

RICHARDSON 138				WELL #: 2		RRCID -> 089760		COMPL. DATE 08/08/1980			TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7115 - 7153			
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	Y	-0-			12
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			12
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			12
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			12
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			12
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			12

RICHARDSON 138				WELL #: 3		RRCID -> 089785		COMPL. DATE 08/25/1980			TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6988 - 7218			
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	35	1	208	3	Y	-0-			5
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	22	1	211	3	Y	-0-			5
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	42	1	279	3	Y	-0-			5
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	25	1	262	3	Y	-0-			5
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	22	1	229	3	Y	-0-			5
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	28	1	289	3	Y	-0-			5

MAYFIELD 46				WELL #: 1		RRCID -> 090118		COMPL. DATE 09/02/1980			TOTAL DEPTH 8491 PERF. 6822 - 6938			
08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	82	1	725	3	Y	-0-			-0-
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	84	1	536	3	Y	-0-			-0-
10	837 N	696	-0-	-141	-0-	63	1	633	3	Y	-0-			-0-
11	780 N	732	-0-	-48	-0-	64	1	668	3	Y	-0-			-0-
12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	67	1	708	3	Y	-0-			-0-
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	63	1	645	3	Y	-0-			-0-

MAYER, MINNIE H. "A"				WELL #: 1		RRCID -> 090298		COMPL. DATE 02/04/1981			TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6430 - 7761			
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	N	-0-			-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	N	-0-			-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	3	N	-0-			-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	2	1	54	3	N	-0-			-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	2	1	56	3	N	-0-			-0-
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	3	N	-0-			-0-

KELLY 102				WELL #: 3		RRCID -> 090304		COMPL. DATE 09/24/1980			TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5854 - 6130			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER WELL #: 5X RRCID -> 090816 COMPL. DATE 11/14/1980 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7041 - 7400

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
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-			-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-			-0-
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-

CAUTHORN, IDA WELL #: 1352 RRCID -> 090818 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6834 - 6854

08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-			-0-
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-			-0-
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-

SHURLEY 148 WELL #: 2 RRCID -> 090820 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 5422 - 6759

08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	1	1	231	3	Y	-0-			-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-			-0-
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-

MAYFIELD 45 WELL #: 2 RRCID -> 090837 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 6806 - 7190

08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	19	1	165	3	Y	-0-			-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	23	1	146	3	Y	-0-			-0-
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-

CAUTHORN, IDA WELL #: 1353 RRCID -> 090840 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7001 - 7022

08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			-0-
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-

SHURLEY 166 WELL #: 2 RRCID -> 091033 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5547 - 6938

08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
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-

SHURLEY 166 WELL #: 3 RRCID -> 091034 COMPL. DATE 11/28/1980 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5724 - 6989

08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VANDERSTUCKEN 21		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 2		RRCID -> 091379		COMPL. DATE 12/09/1980			TOTAL DEPTH 5435 PERF. 4796 - 5146							
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
08		85 N	85	-0-	-0-		10 1	75 3		N	-0-					-0-
09		75 N	75	-0-	-0-		8 1	67 3		N	-0-					-0-
10		72 N	72	-0-	-0-		7 1	65 3		N	-0-					-0-
11		90 N	66	-0-	-24		7 1	59 3		N	-0-					-0-
12		93 N	69	-0-	-24		8 1	61 3		N	-0-					-0-
01		62 N	61	-0-	-1		7 1	54 3		N	-0-					-0-

SHURLEY				WELL #: 17		RRCID -> 091623		COMPL. DATE 01/12/1981			TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5220 - 6047					
08		329 N	329	-0-	-0-		329 3			N	-0-					-0-
09		291 N	291	-0-	-0-		291 3			N	-0-					-0-
10		291 N	291	-0-	-0-		291 3			N	-0-					-0-
11		255 N	255	-0-	-0-		255 3			N	-0-					-0-
12		277 N	277	-0-	-0-		277 3			N	-0-					-0-
01		248 N	248	-0-	-0-		248 3			N	-0-					-0-

SHURLEY				WELL #: 16		RRCID -> 091721		COMPL. DATE 01/21/1981			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5100 - 5911					
08		213 N	213	-0-	-0-		213 3			N	-0-					-0-
09		220 N	220	-0-	-0-		220 3			N	-0-					-0-
10		223 N	223	-0-	-0-		223 3			N	-0-					-0-
11		212 N	212	-0-	-0-		212 3			N	-0-					-0-
12		224 N	224	-0-	-0-		224 3			N	-0-					-0-
01		238 N	238	-0-	-0-		238 3			N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "130"				WELL #: 1304		RRCID -> 092109		COMPL. DATE 02/11/1981			TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6792 - 6806					
08		383 N	383	-0-	-0-		383 3			N	-0-					-0-
09		376 N	376	-0-	-0-		376 3			N	-0-					-0-
10		371 N	371	-0-	-0-		371 3			N	-0-					-0-
11		433 N	433	-0-	-0-		433 3			N	-0-					-0-
12		413 N	413	-0-	-0-		413 3			N	-0-					-0-
01		409 N	409	-0-	-0-		409 3			N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 71				WELL #: 5		RRCID -> 092159		COMPL. DATE 12/22/1980			TOTAL DEPTH 5991 PERF. 5052 - 5346					
08		73 N	73	-0-	-0-		8 1	65 3		N	-0-					-0-
09		66 N	66	-0-	-0-		7 1	59 3		N	-0-					-0-
10		93 N	65	-0-	-28		7 1	58 3		N	-0-					-0-
11		64 N	64	-0-	-0-		7 1	57 3		N	-0-					-0-
12		79 N	79	-0-	-0-		10 1	69 3		N	-0-					-0-
01		87 N	87	-0-	-0-		10 1	77 3		N	-0-					-0-

MAYER				WELL #: 8		RRCID -> 092160		COMPL. DATE 02/11/1981			TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6889 - 6909					
08		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		144 N	144	-0-	-0-		5 1	139 3		Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 72				WELL #: 5		RRCID -> 092166		COMPL. DATE 12/16/1980			TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5228 - 5634					
08		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-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-

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 (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

SHURLEY				WELL #:	18	RRCID ->	092653	COMPL. DATE	02/18/1981	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5107 - 5934	
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-			-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			-0-
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-

SHURLEY				WELL #:	19	RRCID ->	092654	COMPL. DATE	02/19/1981	TOTAL DEPTH	6206	PERF.	5167 - 6068	
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
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-

GENINI				WELL #:	3101	RRCID ->	092739	COMPL. DATE	03/16/1981	TOTAL DEPTH	8215	PERF.	6031 - 6266	
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	25	1	193	3	Y	-0-			2
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	27	1	216	3	Y	-0-			2
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

HICKS 35				WELL #:	3	RRCID ->	093183	COMPL. DATE	03/11/1981	TOTAL DEPTH	4411	PERF.	3056 - 3736	
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	17	1	139	3	Y	-0-			-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	17	1	111	3	Y	-0-			-0-
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-

MAYER				WELL #:	9	RRCID ->	093544	COMPL. DATE	05/07/1981	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6832 - 6840	
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	Y	-0-			-0-
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	3	Y	-0-			-0-
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-

GENINI				WELL #:	3102	RRCID ->	093906	COMPL. DATE	06/05/1981	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	5405 - 5606	
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	16	1	129	3	Y	-0-			-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	15	1	122	3	Y	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 10		RRCID -> 094250		COMPL. DATE 05/07/1981			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6928 - 6938				
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
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-		7 1	178 3	Y	-0-			-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-		5 1	130 3	Y	-0-			-0-
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-

GENINI		WELL #: 3904		RRCID -> 094409		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8359 PERF. 5416 - 7413				
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-		1 1	9 3	Y	-0-			-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-		1 1	8 3	Y	-0-			-0-
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-

MAYFIELD 46		WELL #: 3		RRCID -> 094717		COMPL. DATE 07/14/1981			TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6956 - 7197				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

GENINI		WELL #: 3903		RRCID -> 095216		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7942 PERF. 5378 - 7616				
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-		30 1	239 3	Y	1	1 1		1
							1 9						
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-		29 1	236 3	Y	-0-			1
10	310 N	277	-0-	-33	-0-		28 1	248 3	Y	1	1 1		1
							1 9						
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
							1 9						
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-		31 1	250 3	Y	-0-			1

KELLY 102		WELL #: 4		RRCID -> 095254		COMPL. DATE 08/24/1981			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4819 - 6226				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

SIMMONS 73		WELL #: 2		RRCID -> 095366		COMPL. DATE 08/24/1981			TOTAL DEPTH 7148 PERF. 6271 - 7038				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GALBREATH 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 CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 4		RRCID -> 095546		COMPL. DATE 09/15/1981		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5432 - 5908						
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			6
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			6
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
KELLY 35		WELL #: 1A		RRCID -> 095704		COMPL. DATE 09/23/1981		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5662 - 5746				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ASKEW, GUY WYATT ET AL		WELL #: 4044		RRCID -> 095800		COMPL. DATE 07/11/1981		TOTAL DEPTH 5902		PERF. 3204 - 3224				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
GALBREATH 66		WELL #: 5A		RRCID -> 096074		COMPL. DATE 10/05/1981		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5422 - 5805				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RICHARDSON 138		WELL #: 4		RRCID -> 096878		COMPL. DATE 11/19/1981		TOTAL DEPTH 7505		PERF. 6222 - 7077				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
REINHARDT 6		WELL #: 2		RRCID -> 097008		COMPL. DATE 11/24/1981		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 6894 - 7178				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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	126	-0-	126	126	11	1	115	3	Y	-0-			-0-
DUNBAR, NED		WELL #: 16		RRCID -> 097955		COMPL. DATE 03/02/1982		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5105 - 5140				
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-			-0-
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-			-0-
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-

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 (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 17		RRCID -> 097956		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		6250 PERF.		5152 - 5182			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SAWYER 144		WELL #: 3		RRCID -> 098287		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 7516		PERF. 5970 - 6696		
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-	-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-	-0-
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-

ALLISON-MIERS		WELL #: 7901		RRCID -> 098338		COMPL. DATE 01/21/1982		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5172 - 5435		
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-	-0-
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-	-0-
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-

ALLISON-MIERS		WELL #: 8001		RRCID -> 098339		COMPL. DATE 01/27/1982		TOTAL DEPTH 6042		PERF. 5225 - 5441		
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-	-0-
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-	-0-
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-

ALLISON-MIERS		WELL #: 1301		RRCID -> 098340		COMPL. DATE 02/01/1982		TOTAL DEPTH 5824		PERF. 5167 - 5397		
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-	-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-	-0-
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-

ALLISON-MIERS		WELL #: 1302		RRCID -> 098341		COMPL. DATE 02/02/1982		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 4993 - 5410		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SHURLEY 36		WELL #: 3		RRCID -> 098502		COMPL. DATE 02/22/1982		TOTAL DEPTH 7021		PERF. 5507 - 6113		
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	1	1	211	3	Y	-0-	-0-
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-	-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 141		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 5		RRCID -> 098530		COMPL. DATE 02/23/1982			TOTAL DEPTH 6944 PERF. 5310 - 6314		
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
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	Y	-0-		-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	Y	-0-		-0-
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-

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 5		RRCID -> 098823		COMPL. DATE 02/23/1982			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5117 - 5299		
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	19	1	113 3	N	-0-	-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	21	1	112 3	N	-0-	-0-
10	124 N	67	-0-	-57	-0-	10	1	57 3	N	-0-	-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	22	1	135 3	N	-0-	-0-
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	22	1	126 3	N	-0-	-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	21	1	112 3	N	-0-	-0-

GENINI		WELL #: 3901		RRCID -> 098824		COMPL. DATE 10/28/1981			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7184 - 7372		
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27 3	Y	-0-	-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33 3	Y	-0-	-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36 3	Y	-0-	-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48 3	Y	-0-	-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75 3	Y	-0-	-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69 3	Y	-0-	-0-

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 5		RRCID -> 098959		COMPL. DATE 04/02/1982			TOTAL DEPTH 5458 PERF. 5120 - 5210		
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27 3	N	-0-	-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6 3	N	-0-	-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3 3	N	-0-	-0-
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5 3	N	-0-	-0-
12	7 N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4 3	N	-0-	-0-
01	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3		N	-0-	-0-

ALLISON-MIERS		WELL #: 7301		RRCID -> 099366		COMPL. DATE 05/05/1982			TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5129 - 5729		
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		Y	-0-	-0-
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		Y	-0-	-0-
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-

SAWYER 112		WELL #: 5		RRCID -> 099412		COMPL. DATE 03/30/1982			TOTAL DEPTH 6703 PERF. 5395 - 6454		
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64 3	Y	-0-	-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61 3	Y	-0-	-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66 3	Y	-0-	-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56 3	Y	-0-	-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64 3	Y	-0-	-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68 3	Y	-0-	-0-

KELLY 124		WELL #: 5		RRCID -> 099413		COMPL. DATE 03/10/1982			TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5052 - 6389		
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	42	1	261 3	Y	-0-	-0-
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	42	1	247 3	Y	-0-	-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 111		//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 #: 5 RRCID -> 099488 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 5319 - 6345														
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-			-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-			-0-
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-

FRIEND, JOE ESTATE "A"		WELL #: 1025		RRCID -> 099609		COMPL. DATE 03/22/1982		TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8782 - 8827						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

FIELDS 16		WELL #: 5		RRCID -> 099615		COMPL. DATE 04/20/1982		TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5826 - 5905						
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	N	-0-			-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-			-0-
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-

KEENE 181		WELL #: 2		RRCID -> 099766		COMPL. DATE 04/14/1982		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8347 - 8114						
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	84	1	542	3	N	-0-			-0-
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	74	1	535	3	N	-0-			-0-
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-

ALLISON-MIERS		WELL #: 7904		RRCID -> 099878		COMPL. DATE 05/19/1982		TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5240 - 5586						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

PFLUGER 104		WELL #: 5		RRCID -> 099898		COMPL. DATE 05/04/1982		TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4693 - 5282						
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	Y	-0-			-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	10	1	62	3	Y	-0-			-0-
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-

FIELDS		WELL #: 5604		RRCID -> 099900		COMPL. DATE 05/20/1982		TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5469 - 5493						
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VALLIANT		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
WELL #:		3		RRCID -> 099901		COMPL. DATE 03/08/1982			TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7402 - 7540						
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

MAYFIELD 39		WELL #:		3		RRCID -> 100422			COMPL. DATE 06/24/1982			TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6349 - 7157			
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	Y	-0-				-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	Y	-0-				-0-
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-

FRIEND, JOE ESTATE		WELL #:		1028		RRCID -> 100666			COMPL. DATE 10/21/1981			TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8991 - 9033			
08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	75	1	489	2	Y	-0-				-0-
09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	160	1	680	2	Y	-0-				-0-
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-

FRIEND, JOE ESTATE		WELL #:		2027		RRCID -> 100667			COMPL. DATE 12/06/1981			TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8861 - 8963			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

FRIEND, JOE ESTATE GAS UNIT		WELL #:		2028		RRCID -> 100752			COMPL. DATE 03/17/1982			TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8695 - 8747			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

FRIEND, JOE ESTATE "A"		WELL #:		1026		RRCID -> 100755			COMPL. DATE 08/27/1981			TOTAL DEPTH 9092 PERF. 8860 - 9055			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

RICHARDSON 4		WELL #:		2		RRCID -> 101164			COMPL. DATE 07/16/1982			TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6277 - 7145			
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	32	1	191	3	Y	-0-				-0-
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	21	1	193	3	Y	-0-				-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KEENE 179		//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 #: 3		RRCID -> 101196		COMPL. DATE 07/15/1982		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8165 - 8257						
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	108	1	695	3	N	-0-			-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	N	-0-			-0-
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-

FRIEND, JOE STATE UNIT		WELL #: 3027A		RRCID -> 101333		COMPL. DATE 07/01/1982		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8493 - 8521				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

HUDSPETH "J"		WELL #: 1		RRCID -> 101334		COMPL. DATE 08/17/1982		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7488 - 7506				
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-			2
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-			2
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-

RICHARDSON 138		WELL #: 5		RRCID -> 101487		COMPL. DATE 07/22/1982		TOTAL DEPTH 7424		PERF. 6597 - 7267				
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	46	1	276	3	Y	-0-			-0-
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	30	1	278	3	Y	-0-			-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 1		RRCID -> 101539		COMPL. DATE 07/05/1982		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6562 - 6898				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	24 N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 166		WELL #: 4		RRCID -> 101610		COMPL. DATE 08/01/1982		TOTAL DEPTH 7223		PERF. 5658 - 7023				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

REED 116		WELL #: 5		RRCID -> 101651		COMPL. DATE 08/14/1982		TOTAL DEPTH 6658		PERF. 5073 - 6382				
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-			1
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-			1
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

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 101787		COMPL. DATE 07/16/1982			TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6772 - 7124			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		170 N	170	-0-	-0-	-0-	15	1	155	3	N	-0-
09		154 N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	141	3	N	-0-
10		155 N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	3	N	-0-
11		150 N	145	-0-	-5	-0-	13	1	132	3	N	-0-
12		155 N	150	-0-	-5	-0-	14	1	136	3	N	-0-
01		155 N	154	-0-	-1	-0-	14	1	140	3	N	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #: 1		RRCID -> 101789		COMPL. DATE 07/19/1982			TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6658 - 7124			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-

WILSON, DUKE		WELL #: 1611		RRCID -> 101792		COMPL. DATE 09/09/1982			TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5492 - 5516			
08		225 N	225	-0-	-0-	-0-	22	1	203	3	N	-0-
09		210 N	210	-0-	-0-	-0-	20	1	190	3	N	-0-
10		217 N	211	-0-	-6	-0-	19	1	192	3	N	-0-
11		210 N	204	-0-	-6	-0-	18	1	186	3	N	-0-
12		217 N	195	-0-	-22	-0-	17	1	178	3	N	-0-
01		217 N	190	-0-	-27	-0-	19	1	171	3	N	-0-

ARCO - PHILLIPS		WELL #: 2302		RRCID -> 102023		COMPL. DATE 09/27/1982			TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8717 - 9082			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-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-

FRIEND, JOE ESTATE		WELL #: 3028		RRCID -> 102047		COMPL. DATE 07/14/1982			TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8974 - 9124			
08		414 N	414	-0-	-0-	-0-	55	1	359	2	Y	-0-
09		372 N	372	-0-	-0-	-0-	71	1	301	2	Y	-0-
10		392 N	392	-0-	-0-	-0-	49	1	343	2	Y	-0-
11		390 N	334	-0-	-56	-0-	32	1	302	2	Y	-0-
12		372 N	336	-0-	-36	-0-	43	1	293	2	Y	-0-
01		403 N	311	-0-	-92	-0-	30	1	281	2	Y	-0-

ALLISON-MIERS		WELL #: 7101		RRCID -> 102224		COMPL. DATE 08/18/1982			TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4942 - 5692			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

CAUTHORN 86		WELL #: 2		RRCID -> 102229		COMPL. DATE 08/20/1982			TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6308 - 6312			
08		653 N	653	-0-	-0-	-0-	154	1	499	3	Y	-0-
09		630 N	630	-0-	-0-	-0-	148	1	482	3	Y	-0-
10		682 N	421	-0-	-261	-0-	89	1	332	3	Y	-0-
11		694 N	694	-0-	-0-	-0-	164	1	530	3	Y	-0-
12		681 N	681	-0-	-0-	-0-	160	1	521	3	Y	-0-
01		566 N	566	-0-	-0-	-0-	152	1	414	3	Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 110		//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

SAWYER 168		WELL #: 5		RRCID -> 102306		COMPL. DATE 10/02/1982			TOTAL DEPTH 6791 PERF. 5565 - 6441			
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	34	1	307 3	N	-0-		-0-
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	23	1	309 3	N	-0-		-0-
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-

SAWYER 168		WELL #: 5		RRCID -> 102306		COMPL. DATE 09/09/1982			TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5715 - 7025			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-

HILL-GLASSCOCK, H. E.		WELL #: 1		RRCID -> 102334		COMPL. DATE 07/06/1982			TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7248 - 7504			
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	28	1	195 3	Y	-0-	4 1	4
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	26	1	201 3	Y	1		5
						1	9					
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	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

WARD 127		WELL #: 5		RRCID -> 102452		COMPL. DATE 09/28/1982			TOTAL DEPTH 7214 PERF. 5713 - 6876			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	15	1	130 3	N	-0-		-0-
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-

SAWYER 144		WELL #: 4		RRCID -> 102453		COMPL. DATE 09/16/1982			TOTAL DEPTH 7603 PERF. 5975 - 6778			
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21 3	Y	-0-		-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12 3	Y	-0-		-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 1		RRCID -> 102583		COMPL. DATE 09/10/1982			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6462 - 6896			
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22 3	N	-0-		-0-
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	5	1	24 3	N	-0-		-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30 3	N	-0-		-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22 3	N	-0-		-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21 3	N	-0-		-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	4	1	19 3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON								
WELL #: 1		RRCID -> 102584		COMPL. DATE 08/20/1982		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6700		- 7078							
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V"		WELL #: 1		RRCID -> 102585		COMPL. DATE 08/24/1982		TOTAL DEPTH 7402		PERF. 6706		- 7114					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FIELDS 17		WELL #: 5		RRCID -> 102663		COMPL. DATE 10/20/1982		TOTAL DEPTH 6104		PERF. 5075		- 5808					
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	87	3	N	-0-					-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	91	3	N	-0-					-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	95	3	N	-0-					-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	91	3	N	-0-					-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	94	3	N	-0-					-0-
01	124 N	111	-0-	-13	-0-	-0-	15	1	96	3	N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "129"		WELL #: 1295		RRCID -> 102666		COMPL. DATE 09/15/1982		TOTAL DEPTH 6778		PERF. 6765		- 6778					
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "129"		WELL #: 1296		RRCID -> 102667		COMPL. DATE 10/05/1982		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6963		- 6982					
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	279 N	192	-0-	-87	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z"		WELL #: 1		RRCID -> 102689		COMPL. DATE 09/17/1982		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6480		- 7048					
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	81	3	N	-0-					-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	N	-0-					-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	105	3	N	-0-					-0-
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	-0-	7	1	74	3	N	-0-					-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	N	-0-					-0-
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	-0-	10	1	103	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1364		RRCID -> 102691		COMPL. DATE 10/12/1982		TOTAL DEPTH 7203		PERF. 5546		- 5556					
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	317	3	N	-0-					-0-
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	302	3	N	-0-					-0-
10	341 N	335	-0-	-6	-0-	-0-	30	1	305	3	N	-0-					-0-
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	312	3	N	-0-					-0-
12	341 N	318	-0-	-23	-0-	-0-	27	1	291	3	N	-0-					-0-
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	311	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON								
		WELL #: 1		RRCID -> 102712		COMPL. DATE 08/09/1982			TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6432 - 7064								
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
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

FRIEND, JOE ESTATE "A"		WELL #: 3025		RRCID -> 102873		COMPL. DATE 10/12/1982			TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8863 - 9118								
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HILL-RAY, MAY M. "E"		WELL #: 1		RRCID -> 103046		COMPL. DATE 10/19/1982			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8276 - 8634								
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	Y	-0-					-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	Y	-0-					-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	Y	-0-					-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	Y	-0-					-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	Y	-0-					-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	95	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								
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	241	3	N	-0-					-0-
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	236	3	N	-0-					-0-
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	255	3	N	-0-					-0-
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	254	3	N	-0-					-0-
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	255	3	N	-0-					-0-
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	419	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								
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	39	3	N	-0-					-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	35	3	N	-0-					-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	8	1	42	3	N	-0-					-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-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								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILL-RAY, MAY M. "F"		WELL #: 1		RRCID -> 103053		COMPL. DATE 10/16/1982			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8524 - 8906								
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	152	3	Y	-0-					-0-
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	Y	-0-					-0-
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	-0-	7	1	147	3	Y	-0-					-0-
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	-0-	6	1	135	3	Y	-0-					-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					-0-
01	155 N	122	-0-	-33	-0-	-0-	5	1	117	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "DD"		WELL #: 1		RRCID -> 103080		COMPL. DATE 11/22/1982		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6516 - 6775		
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
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-	-0-	
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-	-0-	
10	15 N	13	-0-	-2	-0-	1 1	N	-0-	-0-	
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-	-0-	
12	12 N	10	-0-	-2	-0-	10 3	N	-0-	-0-	
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-	-0-	

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "M"		WELL #: 1		RRCID -> 103081		COMPL. DATE 11/17/1982		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6576 - 6852		
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4 1	87 3	N	-0-	
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4 1	93 3	N	-0-	
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-	

MAYER, MINNIE H.		WELL #: 3		RRCID -> 103116		COMPL. DATE 11/15/1982		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7086 - 7097		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
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-	

WILSON, DUKE		WELL #: 1874		RRCID -> 103117		COMPL. DATE 11/02/1982		TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7911 - 7920		
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	43 1	400 3	N	-0-	
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	40 1	379 3	N	-0-	
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-	

WILSON, DUKE		WELL #: 1875		RRCID -> 103118		COMPL. DATE 11/10/1982		TOTAL DEPTH 7626 PERF. 5786 - 5822		
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	7 1	66 3	N	-0-	
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7 1	63 3	N	-0-	
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-	

VANDERSTUCKEN 52		WELL #: 6		RRCID -> 103164		COMPL. DATE 11/04/1982		TOTAL DEPTH 5997 PERF. 4924 - 5616		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
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-	

SHURLEY 148		WELL #: 3		RRCID -> 103317		COMPL. DATE 11/13/1982		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5501 - 5961		
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		Y	-0-	
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		Y	-0-	
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3		Y	-0-	
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		Y	-0-	
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		Y	-0-	
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		Y	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310										
HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST E		WELL #:		1	RRCID ->	103323	COMPL. DATE	12/02/1982	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8452 - 8625		
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
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-		31	1	136	2	Y	-0-		-0-
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-		27	1	120	2	Y	-0-		-0-
10	155 N	153	-0-	-2	-0-		30	1	123	2	Y	-0-		-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-		30	1	122	2	Y	-0-		-0-
12	155 N	116	-0-	-39	-0-		23	1	93	2	Y	-0-		-0-
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-		12	1	165	2	Y	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. EE		WELL #:		1	RRCID ->	103327	COMPL. DATE	12/01/1982	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6530 - 7016		
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-		20	1	494	3	N	-0-		-0-
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-		20	1	470	3	N	-0-		-0-
10	527 N	505	-0-	-22	-0-		20	1	485	3	N	-0-		-0-
11	510 N	485	-0-	-25	-0-		19	1	466	3	N	-0-		-0-
12	496 N	486	-0-	-10	-0-		17	1	469	3	N	-0-		-0-
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-		27	1	753	3	N	-0-		-0-

SHURLEY 142		WELL #:		5	RRCID ->	103558	COMPL. DATE	12/05/1982	TOTAL DEPTH	6684	PERF.	5155 - 6478		
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-		47	3			Y	-0-		-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-		95	3			Y	-0-		-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #:		1855	RRCID ->	103559	COMPL. DATE	11/02/1982	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8195 - 8203		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-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-

RICHARDSON 4		WELL #:		3	RRCID ->	103607	COMPL. DATE	12/21/1982	TOTAL DEPTH	7567	PERF.	6356 - 7364		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	T. A.	-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-

REINHARDT 6		WELL #:		5	RRCID ->	103669	COMPL. DATE	12/16/1982	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	6696 - 7294		
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-		1	1	5	3	Y	-0-		-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-		7	1	63	3	Y	-0-		-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-		4	1	36	3	Y	-0-		-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-		4	1	38	3	Y	-0-		-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-		4	1	46	3	Y	-0-		-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-		3	1	34	3	Y	-0-		-0-

MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #:		6	RRCID ->	103670	COMPL. DATE	01/21/1983	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5148 - 5315		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MCMILLAN, W. B. 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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

WELL #: 6 RRCID -> 103671 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5149 - 5279												
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	N	-0-	1
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	N	-0-	1
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

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST G WELL #: 1 RRCID -> 103789 COMPL. DATE 12/31/1982 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7494 - 8731												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB" WELL #: 1 RRCID -> 103840 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6664 - 7022												
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-	-0-
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-	-0-
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-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST F WELL #: 1 RRCID -> 103979 COMPL. DATE 01/17/1983 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7210 - 8422												
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	32	1	141	2	Y	-0-	-0-
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	32	1	143	2	Y	-0-	-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 1 RRCID -> 103997 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6582 - 6960												
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-	-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-	-0-
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-

REED 100 WELL #: 6 RRCID -> 103999 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 5100 - 6087												
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-	-0-
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-	-0-
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-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 6 RRCID -> 104049 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4854 - 5315												
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	9	1	56	3	N	-0-	-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	8	1	44	3	N	-0-	-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 126		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
		WELL #: 5		RRCID -> 104079		COMPL. DATE 01/05/1983			TOTAL DEPTH 6919 PERF. 5380 - 6482						
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

ALLISON-MIERS				WELL #: 7906		RRCID -> 104107			COMPL. DATE 01/27/1983			TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5257 - 5420			
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "FF"				WELL #: 1		RRCID -> 104157			COMPL. DATE 02/13/1983			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6525 - 7078			
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-				-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-				-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. P				WELL #: 1		RRCID -> 104158			COMPL. DATE 02/04/1983			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6676 - 7026			
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-				-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-				-0-
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-

REED 101				WELL #: 5		RRCID -> 104159			COMPL. DATE 01/13/1983			TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5101 - 6229			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

HILL-RIP WARD "B"				WELL #: 1		RRCID -> 104364			COMPL. DATE 03/06/1992			TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5445 - 6568			
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	97	1	309	3	N	-0-				-0-
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	48	1	166	3	N	-0-				-0-
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-

HILL-RIP, WARD "D"				WELL #: 1		RRCID -> 104365			COMPL. DATE 02/23/1983			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5777 - 6806			
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	12	1	38	3	N	-0-				-0-
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	13	1	46	3	N	-0-				-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC PFLUGER 104		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 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 CODE	* EOM BALANCE
		WELL #: 6		RRCID -> 104368	COMPL. DATE 01/22/1983	TOTAL DEPTH 5664	PERF. 4308	- 5214			
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	20	1	164	3	Y	-0-
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	24	1	153	3	Y	-0-
10	186 N	104	-0-	-82	-0-	10	1	94	3	Y	-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	27	1	158	3	Y	-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	18	1	168	3	Y	-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	Y	-0-
CAUTHORN, IDA		WELL #: 1355		RRCID -> 104369	COMPL. DATE 02/12/1983	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 6860	- 6882			
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-	-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-	-0-
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-
WILSON, DUKE		WELL #: 1885		RRCID -> 104371	COMPL. DATE 02/10/1983	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 7645	- 7666			
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	N	-0-
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	N	-0-
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	3	N	-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	N	-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	N	-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	3	N	-0-
PFLUGER 84		WELL #: 5		RRCID -> 104413	COMPL. DATE 01/29/1983	TOTAL DEPTH 5652	PERF. 4931	- 5303			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-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-
HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST D		WELL #: 1		RRCID -> 104523	COMPL. DATE 02/12/1983	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 8436	- 8762			
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	Y	-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	Y	-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	2	Y	-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	Y	-0-
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				Y	-0-	-0-
PFLUGER 85		WELL #: 5		RRCID -> 104528	COMPL. DATE 02/03/1983	TOTAL DEPTH 5475	PERF. 4246	- 5137			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-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-
ARCO - PHILLIPS 23		WELL #: 2303		RRCID -> 104645	COMPL. DATE 03/17/1983	TOTAL DEPTH 9046	PERF. 8771	- 8882			
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	34	1	220	2	Y	-0-
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	47	1	198	2	Y	-0-
10	279 N	251	-0-	-28	-0-	31	1	220	2	Y	-0-
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	24	1	232	2	Y	-0-
12	248 N	243	-0-	-5	-0-	31	1	212	2	Y	-0-
01	248 N	237	-0-	-11	-0-	23	1	214	2	Y	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC ASKEW 46		//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

WELL #: 2		RRCID -> 104667		COMPL. DATE 02/16/1983		TOTAL DEPTH 6322		PERF. 5809 - 5853			
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	Y	-0-		-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	Y	-0-		-0-
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-

WELL #: 5		RRCID -> 104794		COMPL. DATE 02/15/1983		TOTAL DEPTH 5077		PERF. 3272 - 3819			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

WELL #: 1		RRCID -> 105025		COMPL. DATE 03/02/1983		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6962 - 7311			
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-	1 1	2
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-		2
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-		2
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-	1 1	1
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-		1
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-		1

WELL #: 1		RRCID -> 105026		COMPL. DATE 03/15/1983		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 6986 - 7327			
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-		-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-		-0-
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	8	1	N	-0-		-0-
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	8	1	N	-0-		-0-
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	7	1	N	-0-		-0-
01	155 N	126	-0-	-29	-0-	5	1	N	-0-		-0-

WELL #: 1		RRCID -> 105046		COMPL. DATE 03/07/1983		TOTAL DEPTH 7675		PERF. 6738 - 7223			
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	17	1	N	-0-		-0-
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-		-0-
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	13	1	N	-0-		-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	13	1	N	-0-		-0-
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	13	1	N	-0-		-0-
01	124 N	99	-0-	-25	-0-	14	1	N	-0-		-0-

WELL #: 6		RRCID -> 105249		COMPL. DATE 03/10/1983		TOTAL DEPTH 7219		PERF. 5394 - 6822			
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	Y	-0-		-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	Y	-0-		-0-
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-

WELL #: 1781		RRCID -> 105349		COMPL. DATE 04/07/1983		TOTAL DEPTH 7770		PERF. 7410 - 7418			
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-		-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-		-0-
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-		-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-		-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-		-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
FRIEND, JOE ESTATE UNIT "B"		WELL #: 1032		RRCID -> 105384		COMPL. DATE 02/18/1983		TOTAL DEPTH 9174 PERF. 8902 - 8938								
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
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-

VALLIANT		WELL #: 4		RRCID -> 105385		COMPL. DATE 03/17/1983		TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7346 - 7406								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

MAYFIELD 39		WELL #: 5		RRCID -> 105546		COMPL. DATE 03/05/1983		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6419 - 7240								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
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-

HILL-VALLIANT, L. R. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 105636		COMPL. DATE 04/28/1983		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7302 - 7625								
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	20 3	N		-0-					-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	81 3	N		-0-					-0-
10	62 N	27	-0-	-35	-0-	-0-	2 1	25 3	N		-0-					-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	35 3	N		-0-					-0-
12	62 N	31	-0-	-31	-0-	-0-	2 1	29 3	N		-0-					-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	-0-	1 1	20 3	N		-0-					-0-

HILL-VALLIANT, L. R. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 105637		COMPL. DATE 04/21/1983		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6338 - 7631								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

MAYFIELD 46		WELL #: 5		RRCID -> 105639		COMPL. DATE 02/21/1983		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6190 - 7082								
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	26 3	Y		-0-					1
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	22 3	Y		-0-					1
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	31 3	Y		-0-					1
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	-0-	2 1	18 3	Y		-0-					1
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-	2 1	22 3	Y		-0-					1
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	2 1	21 3	Y		-0-					1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, MINNIE H. "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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 105882 COMPL. DATE 05/17/1983 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 6259 - 7678														
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	N	-0-			-0-
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	N	-0-			-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	3	N	-0-			-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	2	1	53	3	N	-0-			-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	3	N	-0-			-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	3	N	-0-			-0-
MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 4 RRCID -> 106010 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6427 - 7670														
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	49	1	270	3	N	-0-			-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	26	1	127	3	N	-0-			-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	15	1	86	3	N	-0-			-0-
11	90 N	63	-0-	-27	-0-	7	1	56	3	N	-0-			-0-
12	93 N	65	-0-	-28	-0-	11	1	54	3	N	-0-			-0-
01	93 N	63	-0-	-30	-0-	11	1	52	3	N	-0-			-0-
HILL-MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 106011 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6316 - 7116														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
HILL-MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106012 COMPL. DATE 06/03/1983 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6326 - 7122														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "CC" WELL #: 1 RRCID -> 106014 COMPL. DATE 06/02/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6384 - 7136														
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	N	-0-			-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-			-0-
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	3	N	-0-			-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	3	N	-0-			-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	3	N	-0-			-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	N	-0-			-0-
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 1 RRCID -> 106143 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6390 - 7582														
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	18	1	110	3	N	-0-			-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	14	1	96	3	N	-0-			-0-
10	155 N	124	-0-	-31	-0-	14	1	110	3	N	-0-			-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	112	3	N	-0-			-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	15	1	110	3	N	-0-			-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	19	1	113	3	N	-0-			-0-
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. NN,OO WELL #: 1 RRCID -> 106197 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6920 - 7291														
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	14	1	245	3	N	-0-			-0-
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	236	3	N	-0-			-0-
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	246	3	N	-0-			-0-
11	240 N	238	-0-	-2	-0-	14	1	224	3	N	-0-			-0-
12	248 N	235	-0-	-13	-0-	13	1	222	3	N	-0-			-0-
01	248 N	215	-0-	-33	-0-	8	1	207	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S JR "PP"		//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

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "W" WELL #: 1 RRCID -> 106467 COMPL. DATE 06/27/1983 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6560 - 6883														
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	N	-0-			-0-
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	N	-0-			-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	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-	7	1	116	3	N	-0-			-0-
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	4	1	108	3	N	-0-			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "I" WELL #: 1 RRCID -> 106538 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6343 - 7470														
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	16	1	102	3	N	-0-			-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	14	1	96	3	N	-0-			-0-
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	13	1	102	3	N	-0-			-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	14	1	105	3	N	-0-			-0-
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	14	1	105	3	N	-0-			-0-
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	17	1	99	3	N	-0-			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 1 RRCID -> 106539 COMPL. DATE 07/11/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6298 - 7626														
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	N	-0-			-0-
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	N	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-			-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	3	N	-0-			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "K" WELL #: 1 RRCID -> 106832 COMPL. DATE 07/21/1983 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6229 - 7398														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

HILL-WARD, RIP "C" WELL #: 1 RRCID -> 106982 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5903 - 6773														
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	20	1	65	3	N	-0-			-0-
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	18	1	62	3	N	-0-			-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	10	1	70	3	N	-0-			-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	9	1	68	3	N	-0-			-0-
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	9	1	69	3	N	-0-			-0-
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	13	1	62	3	N	-0-			-0-

HILL-WARD, RIP "A" WELL #: 1 RRCID -> 107109 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5508 - 6560														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

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	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

FAWCETT 130		WELL #: 5		RRCID -> 107219		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7163		PERF. 5812 - 6946			
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-			-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-			-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-			-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-			-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-			-0-

FIELDS 16		WELL #: 6		RRCID -> 107220		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6421		PERF. 5318 - 5759			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

GALBREATH 78		WELL #: 4A		RRCID -> 107222		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5225		PERF. 4933 - 4997			
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	48	3	Y	-0-			-0-
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	48	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	-0-	6	1	48	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	-0-	6	1	44	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GALBREATH 91		WELL #: 4		RRCID -> 107223		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6284		PERF. 4994 - 5925			
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-			-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	8	3	Y	-0-			-0-

JONES 118		WELL #: 6		RRCID -> 107224		COMPL. DATE 11/21/1983		TOTAL DEPTH 6414		PERF. 5195 - 6210					
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-			-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	Y	-0-			-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-	3	1	17	3	Y	-0-			-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	Y	-0-			-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-	4	1	25	3	Y	-0-			-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-	3	1	17	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC JONES 120		//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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 6		RRCID -> 107226		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		6505 PERF. 5277 - 6304		
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	28	1	173	3	Y	1	1	1	2
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	1	9							
10	217 N	192	-0-	-25	-0-	24	1	141	3	Y	-0-			2
11	210 N	159	-0-	-51	-0-	29	1	163	3	Y	-0-	1	1	1
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	23	1	136	3	Y	-0-			1
01	186 N	182	-0-	-4	-0-	27	1	168	3	Y	-0-			1
						26	1	156	3	Y	-0-			1
REED 116		WELL #: 6		RRCID -> 107228		COMPL. DATE 11/25/1983		TOTAL DEPTH		6706 PERF. 5052 - 6435				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
SAWYER 112		WELL #: 6		RRCID -> 107229		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		6703 PERF. 5373 - 6472				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
SAWYER 144		WELL #: 5		RRCID -> 107230		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		7703 PERF. 6077 - 6208				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 6		RRCID -> 107232		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		6101 PERF. 5154 - 5878				
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	38	1	299	3	N	-0-	14	1	6
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	33	1	262	3	N	6			12
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	7	9							
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	32	1	283	3	N	8	14	1	6
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	9	9							
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	35	1	288	3	N	4			10
						4	9							
						42	1	301	3	N	7			17
						8	9							
						20	1	158	3	N	2	14	1	5
						2	9							
WARD 127		WELL #: 6		RRCID -> 107234		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		6982 PERF. 5532 - 6605				
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	26	1	223	3	N	-0-			-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	25	1	215	3	N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 WILSON, DUKE WELL #: 2108 RRCID -> 107239 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7353 - 7387

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y" WELL #: 1 RRCID -> 107598 COMPL. DATE 09/16/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6312 - 6552

08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2 1	10 3	N	-0-			-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2 1	9 3	N	-0-			-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2 1	9 3	N	-0-			-0-
11	12 N	10	-0-	-2	-0-	1 1	9 3	N	-0-			-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2 1	9 3	N	-0-			-0-
01	11 N	10	-0-	-1	-0-	2 1	8 3	N	-0-			-0-

HILL-MAY RAY "H" WELL #: 1 RRCID -> 107795 COMPL. DATE 09/04/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8807 - 9183

08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	11 1	187 3	Y	-0-			-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	8 1	173 3	Y	-0-			-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	8 1	180 3	Y	-0-			-0-
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	8 1	171 3	Y	-0-			-0-
12	186 N	177	-0-	-9	-0-	8 1	169 3	Y	-0-			-0-
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	7 1	162 3	Y	-0-			-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7402 RRCID -> 107875 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5124 - 5374

08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		Y	-0-			-0-
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		Y	-0-			-0-
10	155 N	125	-0-	-30	-0-	125 3		Y	-0-			-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	119 3		Y	-0-			-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		Y	-0-			-0-
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 3		Y	-0-			-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7403 RRCID -> 107876 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5154 - 5248

08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3		Y	-0-			-0-
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		Y	-0-			-0-
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		Y	-0-			-0-
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		Y	-0-			-0-
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3		Y	-0-			-0-
01	403 N	389	-0-	-14	-0-	389 3		Y	-0-			-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7407 RRCID -> 107879 COMPL. DATE 06/29/1983 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 5080 - 5234

08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		Y	-0-			-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		Y	-0-			-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3		Y	-0-			-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		Y	-0-			-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		Y	-0-			-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		Y	-0-			-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7408 RRCID -> 107880 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 5198 - 5257

08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		Y	-0-			-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		Y	-0-			-0-
10	93 N	74	-0-	-19	-0-	74 3		Y	-0-			-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		Y	-0-			-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		Y	-0-			-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
ALLISON-MIERS		WELL #:		7907	RRCID ->	107881	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL DEPTH	5888	PERF.	5263 - 5313
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
08		472 N	472	-0-	-0-	472 3		Y	-0-			-0-
09		437 N	437	-0-	-0-	437 3		Y	-0-			-0-
10		496 N	473	-0-	-23	473 3		Y	-0-			-0-
11		473 N	473	-0-	-0-	473 3		Y	-0-			-0-
12		512 N	512	-0-	-0-	512 3		Y	-0-			-0-
*01		468 N	468	-0-	-0-	468 3		Y	-0-			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "J"		WELL #:		2	RRCID ->	107882	COMPL. DATE	10/09/1983	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7144 - 7434
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST A		WELL #:		1	RRCID ->	108043	COMPL. DATE	11/09/1983	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8564 - 8854
08	1276	N	1276	-0-	-0-	237 1	1039 2	Y	-0-			-0-
09	1201	N	1201	-0-	-0-	217 1	984 2	Y	-0-			-0-
10	1130	N	1130	-0-	-0-	220 1	910 2	Y	-0-			-0-
11	1230	N	1140	-0-	-90	223 1	917 2	Y	-0-			-0-
12	1240	N	911	-0-	-329	181 1	729 2	Y	1	1 8		-0-
01	1116	N	874	-0-	-242	60 1	814 2	Y	-0-			-0-

ALLISON-MIERS		WELL #:		1304	RRCID ->	108046	COMPL. DATE	08/18/1983	TOTAL DEPTH	5602	PERF.	5198 - 5305
08	411	N	411	-0-	-0-	411 3		Y	-0-			-0-
09	373	N	373	-0-	-0-	373 3		Y	-0-			-0-
10	403	N	395	-0-	-8	395 3		Y	-0-			-0-
11	390	N	337	-0-	-53	337 3		Y	-0-			-0-
12	372	N	357	-0-	-15	357 3		Y	-0-			-0-
01	403	N	340	-0-	-63	340 3		Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		405	RRCID ->	108649	COMPL. DATE	11/02/1983	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7838 - 7868
08	474	N	474	-0-	-0-	46 1	428 3	N	-0-			-0-
09	458	N	458	-0-	-0-	44 1	414 3	N	-0-			-0-
10	496	N	469	-0-	-27	42 1	427 3	N	-0-			-0-
11	450	N	447	-0-	-3	39 1	408 3	N	-0-			-0-
12	465	N	460	-0-	-5	39 1	421 3	N	-0-			-0-
01	465	N	449	-0-	-16	45 1	404 3	N	-0-			-0-

WARD 114		WELL #:		6	RRCID ->	108854	COMPL. DATE	12/08/1983	TOTAL DEPTH	7768	PERF.	5496 - 6726
08	18	N	18	-0-	-0-	2 1	16 3	N	-0-			-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	2 1	19 3	N	-0-			-0-
10	31	N	20	-0-	-11	2 1	18 3	N	-0-			-0-
11	30	N	17	-0-	-13	2 1	15 3	N	-0-			-0-
12	31	N	24	-0-	-7	2 1	22 3	N	-0-			-0-
01	31	N	18	-0-	-13	2 1	16 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST H		//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
HILL-ALDWELL, W. R. TRUST "J" WELL #: 1 RRCID -> 108969 COMPL. DATE 12/10/1983 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7479 - 8501																		
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-		24	1	107	2	Y		-0-					-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-		18	1	82	2	Y		-0-					-0-
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-
RICHARDSON 138 WELL #: 6 RRCID -> 109034 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 6190 - 7250																		
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-		3	1	20	3	Y		-0-					-0-
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-		2	1	21	3	Y		-0-					-0-
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-
VANDERSTUCKEN 47 WELL #: 5 RRCID -> 109095 COMPL. DATE 12/24/1983 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 5316 - 5413																		
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-		4	1	28	3	N		-0-					-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-		4	1	32	3	N		-0-					-0-
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-
VANDERSTUCKEN 51 WELL #: 6 RRCID -> 109169 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 5090 - 6399																		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-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-
ESPY 56 WELL #: 6 RRCID -> 109511 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5459 - 5909																		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-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-
VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 6 RRCID -> 109512 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 4955 - 6295																		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
HILL-B. T. GLASSCOCK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 109545		COMPL. DATE 01/26/1984		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8516 - 8771								
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-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-

REED 100				WELL #: 7		RRCID -> 110155		COMPL. DATE 02/11/1984		TOTAL DEPTH 6388		PERF. 4912 - 6067				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-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-

KELLY 124				WELL #: 6		RRCID -> 110156		COMPL. DATE 01/17/1984		TOTAL DEPTH 6762		PERF. 5116 - 6380				
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	32	1	199	3	Y	-0-				-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	26	1	151	3	Y	-0-				-0-
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-

PFLUGER 85				WELL #: 6		RRCID -> 110159		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 5607		PERF. 4627 - 5341				
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	21	1	169	3	Y	-0-				-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	25	1	157	3	Y	-0-				-0-
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-

SAWYER 144				WELL #: 6		RRCID -> 110160		COMPL. DATE 02/11/1984		TOTAL DEPTH 7292		PERF. 5707 - 6549				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-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-

SHURLEY 141				WELL #: 7		RRCID -> 110161		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 6941		PERF. 5279 - 6537				
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		Y	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		Y	-0-					-0-
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-

MAYFIELD 39				WELL #: 6		RRCID -> 110650		COMPL. DATE 04/11/1984		TOTAL DEPTH 7433		PERF. 6360 - 7125				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 34		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 5		RRCID -> 110651		COMPL. DATE 03/23/1984			TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6262 - 7121					
M O	ALLOW 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
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	3	Y	-0-			-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	17	1	109	3	Y	-0-			-0-
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-

HILL-VANDERSTUCKEN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 110652		COMPL. DATE 03/16/1984			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7242 - 7524					
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-			-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-			-0-
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-

MAYFIELD 46		WELL #: 6		RRCID -> 110656		COMPL. DATE 03/30/1984			TOTAL DEPTH 7438 PERF. 6899 - 7187					
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	3	Y	-0-			-0-
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	16	1	100	3	Y	-0-			-0-
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-

SHURLEY 142		WELL #: 6		RRCID -> 110787		COMPL. DATE 04/22/1984			TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5628 - 6811					
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-			-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-			-0-
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-

ARCO-PHILLIPS		WELL #: 2001		RRCID -> 111150		COMPL. DATE 04/27/1984			TOTAL DEPTH 9387 PERF. 8962 - 9243					
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	55	1	357	2	Y	-0-			-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	70	1	298	2	Y	-0-			-0-
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-

KARNES, W. H. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 111306		COMPL. DATE 03/08/1983			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8788 - 8995					
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	27	1	172	2	Y	-0-			-0-
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	37	1	156	2	Y	-0-			-0-
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-

HILL-MAYER "SS"		WELL #: 1		RRCID -> 111423		COMPL. DATE 04/25/1984			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6635 - 6955					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC JONES 118		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
WELL #: 7A		RRCID -> 111433		COMPL. DATE 05/10/1984		TOTAL DEPTH 6426		PERF. 5159 - 6204				
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	
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	13	1	84	3	Y	-0-	
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	14	1	81	3	Y	-0-	
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	15	1	85	3	Y	-0-	
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	14	1	80	3	Y	-0-	
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	13	1	81	3	Y	-0-	
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	14	1	83	3	Y	-0-	

FIELDS 52		WELL #: 5		RRCID -> 111735		COMPL. DATE 06/26/1984			TOTAL DEPTH 6202		PERF. 5093 - 5799	
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	28	1	193	3	N	-0-	
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	26	1	187	3	N	-0-	
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	27	1	184	3	N	-0-	
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	25	1	176	3	N	-0-	
12	217 N	197	-0-	-20	-0-	25	1	172	3	N	-0-	
01	217 N	202	-0-	-15	-0-	28	1	174	3	N	-0-	

ALLISON-MIERS		WELL #: 7104		RRCID -> 111902		COMPL. DATE 03/22/1984			TOTAL DEPTH 6498		PERF. 5132 - 5191	
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-	
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-	
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-	
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-	
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-	
01	310 N	238	-0-	-72	-0-	238	3			Y	-0-	

ALLISON-MIERS		WELL #: 7105		RRCID -> 111903		COMPL. DATE 05/15/1984			TOTAL DEPTH 6410		PERF. 5084 - 5241	
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	
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	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	

VANDERSTUCKEN 47		WELL #: 6		RRCID -> 112037		COMPL. DATE 07/09/1984			TOTAL DEPTH 5756		PERF. 4957 - 5503	
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	N	-0-	
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-	
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-	
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-	
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	N	-0-	
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	N	-0-	

ALLISON-MIERS		WELL #: 1308		RRCID -> 112219		COMPL. DATE 05/16/1984			TOTAL DEPTH 6319		PERF. 4994 - 5220	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
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-	

HILL-ROUSSELOT "D"		WELL #: 1		RRCID -> 112660		COMPL. DATE 07/15/1984			TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7232 - 7288	
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-	
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-	
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-	
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-	
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-	
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER "RR"		//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

HILL-MAYER "RR" WELL #: 1 RRCID -> 112662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7216 - 7640																
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	22	1	389	3	N	-0-					-0-
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	22	1	391	3	N	-0-					-0-
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-

HILL-MAYER "UU" WELL #: 1 RRCID -> 112663 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6635 - 6916																
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
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-

HILL-MAYER "XX" WELL #: 1 RRCID -> 112666 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6906 - 7265																
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	3	N	-0-	2	1			3
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	3	N	-0-					3
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-	2	1			1
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

HILL-MAYER "YY" WELL #: 1 RRCID -> 112667 COMPL. DATE 06/10/1984 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7123 - 7475																
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
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-

HILL-ROUSSELOT B WELL #: 1 RRCID -> 112668 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7235 - 7574																
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
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-

HILL-ROUSSELOT C WELL #: 1 RRCID -> 112669 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7432 - 7497																
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	236	3	N	-0-	2	1			5
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	3	N	-0-	1	1			4
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	1			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

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC ESPY 57		//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 #: 5		RRCID -> 112671		COMPL. DATE 07/14/1984			TOTAL DEPTH 6075			PERF. 5616 - 5784		
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	62	1	254	3	Y	6			8
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	7	9	265	3	Y	-0-			8
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
01	310 N	207	-0-	-103	-0-	1	9	172	3	Y	-0-			9

VANDERSTUCKEN 71		WELL #: 7		RRCID -> 112672		COMPL. DATE 08/14/1984			TOTAL DEPTH 6074			PERF. 5155 - 5897		
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	24	1	187	3	N	-0-			-0-
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	22	1	175	3	N	-0-			-0-
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	18	1	165	3	N	-0-			-0-
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	19	1	159	3	N	-0-			-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	21	1	152	3	N	-0-			-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	18	1	139	3	N	-0-			-0-

BRAY 42		WELL #: 2		RRCID -> 112673		COMPL. DATE 06/16/1984			TOTAL DEPTH 5919			PERF. 5640 - 5669		
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-			-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-			-0-
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-

WARD, RIP "A,B,C"		WELL #: 40		RRCID -> 112674		COMPL. DATE 07/25/1984			TOTAL DEPTH 6550			PERF. 5909 - 6071		
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	82	1	261	3	N	-0-			-0-
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	73	1	253	3	N	-0-			-0-
10	341 N	330	-0-	-11	-0-	42	1	288	3	N	-0-			-0-
11	330 N	319	-0-	-11	-0-	38	1	281	3	N	-0-			-0-
12	341 N	307	-0-	-34	-0-	34	1	273	3	N	-0-			-0-
01	341 N	304	-0-	-37	-0-	54	1	250	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH "BB"		WELL #: 26		RRCID -> 112675		COMPL. DATE 07/06/1984			TOTAL DEPTH 7400			PERF. 6535 - 6941		
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	N	-0-			-0-
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	N	-0-			-0-
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	N	-0-			-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	7	1	70	3	N	-0-			-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-			-0-
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	6	1	62	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH J		WELL #: 9		RRCID -> 112678		COMPL. DATE 07/06/1984			TOTAL DEPTH 7400			PERF. 6579 - 6979		
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-			-0-
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	N	-0-			-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	5	1	55	3	N	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-			-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-			-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH 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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

MAYER RANCH EE		WELL #: 29		RRCID -> 112805		COMPL. DATE 08/01/1984			TOTAL DEPTH 7450			PERF. 6497 - 6891		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

MAYER RANCH FF		WELL #: 30		RRCID -> 112806		COMPL. DATE 07/17/1984			TOTAL DEPTH 7430			PERF. 6495 - 6894		
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	38	3	N	-0-			-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	9	1	43	3	N	-0-			-0-
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-

MAYER RANCH L		WELL #: 11		RRCID -> 112808		COMPL. DATE 08/02/1984			TOTAL DEPTH 7400			PERF. 6579 - 7111		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

MAYER RANCH "M"		WELL #: 12		RRCID -> 112809		COMPL. DATE 06/19/1984			TOTAL DEPTH 7323			PERF. 6477 - 7075		
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-			-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-			-0-
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-

MAYER RANCH NN		WELL #: 53		RRCID -> 112810		COMPL. DATE 07/23/1984			TOTAL DEPTH 7400			PERF. 6895 - 7241		
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	N	-0-			-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	N	-0-			-0-
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-

REED 116		WELL #: 7		RRCID -> 112832		COMPL. DATE 08/13/1984			TOTAL DEPTH 6572			PERF. 5253 - 6286		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC JONES 120		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 7		RRCID -> 113261		COMPL. DATE 08/20/1984			TOTAL DEPTH 6410			PERF. 5347 - 6127				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MAYER RANCH "RR"				WELL #: 56		RRCID -> 113475		COMPL. DATE 09/07/1984			TOTAL DEPTH 7400			PERF. 6805 - 6993		
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	N	-0-					-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	N	-0-					-0-
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-

MAYER RANCH "XX"				WELL #: 61		RRCID -> 113476		COMPL. DATE 09/06/1984			TOTAL DEPTH 7465			PERF. 6837 - 7067		
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
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-

MAYFIELD 46				WELL #: 7		RRCID -> 113581		COMPL. DATE 09/12/1984			TOTAL DEPTH 7431			PERF. 6206 - 7129		
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	48	1	426	3	Y	-0-					-0-
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	61	1	390	3	Y	-0-					-0-
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-

SAWYER 112				WELL #: 7		RRCID -> 113582		COMPL. DATE 08/17/1984			TOTAL DEPTH 6724			PERF. 5455 - 6550		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

REED 101				WELL #: 6		RRCID -> 113583		COMPL. DATE 10/06/1984			TOTAL DEPTH 6434			PERF. 5169 - 6221		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD, RIP "H-46"		//CONT.// //CONT.//	81267 333 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 #: 1	RRCID -> 113677	COMPL. DATE 07/06/1984	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 5853 - 6160						
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	112 1 1 9	354 3	N	1		24	
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	101 1 3 9	352 3	N	3		27	
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	60 1 2 9	410 3	N	2		29	
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	54 1 1 9	405 3	N	1		30	
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	52 1 2 9	416 3	N	2		32	
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	83 1 39 9	383 3	N	35	50 1	17	
HILL-MAYER "MMM"		WELL #: 1	RRCID -> 113970	COMPL. DATE 10/06/1984	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6765 - 6964						
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5 1	50 3	N	-0-		-0-	
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5 1	48 3	N	-0-		-0-	
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-	
WARD, RIP D-E-F		WELL #: 44	RRCID -> 113971	COMPL. DATE 08/13/1984	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 5764 - 6224						
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	126 1 2 9	399 3	N	2		31	
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	90 1 3 9	314 3	N	3		34	
10	558 N	392	-0-	-166	-0-	50 1 2 9	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 2 9	325 3	N	2		38	
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	67 1 31 9	310 3	N	28	52 1	14	
VALLIANT "C"		WELL #: 38	RRCID -> 113972	COMPL. DATE 09/25/1984	TOTAL DEPTH 7679	PERF. 6345 - 7621						
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	13 1	131 3	N	-0-		-0-	
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	13 1	133 3	N	-0-		-0-	
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-	
WARD, RIP D-E-F		WELL #: 42	RRCID -> 113974	COMPL. DATE 10/09/1984	TOTAL DEPTH 6524	PERF. 5297 - 6147						
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	87 1	276 3	N	-0-		-0-	
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	77 1	270 3	N	-0-		-0-	
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-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH "PP"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
		WELL #: 54		RRCID -> 113975		COMPL. DATE 10/21/1984			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6857 - 7098						
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
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	5	1	81	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	3	1	83	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WARD, RIP "G-45"		WELL #: 1		RRCID -> 113976		COMPL. DATE 10/03/1984			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5389 - 6227						
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	78	1	249	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	78	1	271	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	54	1	365	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	49	1	363	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	48	1	384	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	434	N	399	-0-	-35	-0-	71	1	328	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

GALBREATH 91		WELL #: 5		RRCID -> 114042		COMPL. DATE 10/29/1984			TOTAL DEPTH 6371 PERF. 5042 - 5809						
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SHURLEY 142		WELL #: 7		RRCID -> 114043		COMPL. DATE 11/09/1984			TOTAL DEPTH 6931 PERF. 5406 - 6465						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
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-

SHURLEY 148		WELL #: 4		RRCID -> 114044		COMPL. DATE 11/16/1984			TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5467 - 6850						
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MAYER RANCH "UU"		WELL #: 59		RRCID -> 114045		COMPL. DATE 10/28/1984			TOTAL DEPTH 7419 PERF. 6859 - 7162						
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	20	1	358	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	20	1	357	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	22	1	369	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	21	1	350	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	403	N	385	-0-	-18	-0-	21	1	364	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	403	N	378	-0-	-25	-0-	15	1	363	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WARD, RIP D-E-F		WELL #: 43		RRCID -> 114093		COMPL. DATE 11/07/1984			TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5819 - 6571						
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	38	1	122	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	34	1	120	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	20	1	136	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	18	1	134	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	17	1	139	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	28	1	128	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH "MM"		//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 #: 52		RRCID -> 114094		COMPL. DATE 11/12/1984			TOTAL DEPTH 7600			PERF. 6904 - 7224				
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	N	-0-	1	1	1
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	N	-0-			1
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
						1	9							
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

WELL #: 1		RRCID -> 114320		COMPL. DATE 11/27/1984			TOTAL DEPTH 6635			PERF. 6047 - 6371				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WELL #: 4		RRCID -> 114321		COMPL. DATE 12/06/1984			TOTAL DEPTH 5657			PERF. 5292 - 5315				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

WELL #: 7		RRCID -> 114322		COMPL. DATE 12/11/1984			TOTAL DEPTH 6092			PERF. 5180 - 5925				
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	N	-0-			-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	3	N	-0-			-0-
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-

WELL #: 1		RRCID -> 114470		COMPL. DATE 10/14/1984			TOTAL DEPTH 7800			PERF. 7386 - 7455				
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	3	N	-0-			-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	3	N	-0-			-0-
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-

WELL #: 1		RRCID -> 114472		COMPL. DATE 09/29/1984			TOTAL DEPTH 7400			PERF. 6401 - 6749				
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-			-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD, RIP "K"		//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 CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
WARD, RIP "K" WELL #: 48 RRCID -> 114473 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5722 - 6748											
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	20 1	63 3	N	-0-	-0-	
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	18 1	64 3	N	-0-	-0-	
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-	
WARD, RIP "J" WELL #: 47 RRCID -> 114526 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5675 - 6553											
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	6 1	20 3	N	-0-	-0-	
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	6 1	20 3	N	-0-	-0-	
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-	
SHURLEY 111 WELL #: 7 RRCID -> 114759 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5401 - 6475											
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	14 1	130 3	N	-0-	-0-	
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	10 1	128 3	N	-0-	-0-	
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-	
WARD, R. C. "M" WELL #: 50 RRCID -> 114760 COMPL. DATE 11/18/1984 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 6008 - 7073											
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	18 1	58 3	N	-0-	-0-	
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	17 1	58 3	N	-0-	-0-	
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	10 1	68 3	N	-0-	-0-	
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	9 1	66 3	N	-0-	-0-	
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	8 1	67 3	N	-0-	-0-	
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	12 1	57 3	N	-0-	-0-	
WARD, RIP "A,B,C" WELL #: 41 RRCID -> 114761 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 5826 - 6150											
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	9 1	29 3	N	-0-	-0-	
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	8 1	29 3	N	-0-	-0-	
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5 1	33 3	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	37 N	37	-0-	-0-	-0-	7 1	30 3	N	-0-	-0-	
HILL-ROUSSELOT "E" WELL #: 1 RRCID -> 115014 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7240 - 7581											
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7 1	123 3	N	-0-	-0-	
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7 1	120 3	N	-0-	-0-	
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	7 1	125 3	N	-0-	-0-	
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7 1	118 3	N	-0-	-0-	
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7 1	121 3	N	-0-	-0-	
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	5 1	116 3	N	-0-	-0-	
HILL-ROUSSELOT "F" WELL #: 1 RRCID -> 115015 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7287 - 7651											
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-	

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 HILL-ROUSSELOT "G" WELL #: 1 RRCID -> 115016 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7280 - 7337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD, RIP "A,B,C" WELL #: 39 RRCID -> 115236 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 5411 - 6160

08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	28	1	88	3	N	-0-					-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	23	1	81	3	N	-0-					-0-
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	14	1	93	3	N	-0-					-0-
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	12	1	92	3	N	-0-					-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	3	N	-0-					-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	19	1	87	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "AAA" WELL #: 67 RRCID -> 115237 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7081 - 7541

08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	N	1	3	1			4
						1	9									
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	228	3	N	-0-					4
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	3	N	-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-					2
01	248 N	207	-0-	-41	-0-	8	1	199	3	N	-0-					2

WARD 127 WELL #: 7 RRCID -> 115467 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5477 - 6740

08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123	3	N	-0-					-0-
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	15	1	128	3	N	-0-					-0-
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-

MAYER RANCH "YY" WELL #: 66 RRCID -> 115548 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7013 - 7219

08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	26	1	448	3	N	-0-					-0-
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	24	1	430	3	N	-0-					-0-
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-

MAYER RANCH "DD" WELL #: 28 RRCID -> 116010 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6461 - 6933

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 123		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 7		RRCID -> 116129		COMPL. DATE 03/01/1985			TOTAL DEPTH 6693 PERF. 5175 - 6447					
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-			-0-

HILL-ROUSSELOT "I"		WELL #: 1		RRCID -> 116477		COMPL. DATE 04/19/1985			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7376 - 7432					
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	16	1	274	3	N	-0-			-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	15	1	261	3	N	-0-			-0-
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-

MAYER, MINNIE H. "LL"		WELL #: 35		RRCID -> 116690		COMPL. DATE 04/19/1985			TOTAL DEPTH 8156 PERF. 6293 - 6958					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

FAWCETT RANCH "B"		WELL #: 37		RRCID -> 116691		COMPL. DATE 04/19/1985			TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7233 - 7469					
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	20	1	124	3	N	-0-			-0-
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	18	1	121	3	N	-0-			-0-
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-

MAYER RANCH "R"		WELL #: 16		RRCID -> 116692		COMPL. DATE 04/21/1985			TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6551 - 7674					
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	74	1	406	3	N	10			60
						11	9							
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	80	1	391	3	N	-0-			60
10	496 N	486	-0-	-10	-0-	72	1	403	3	N	10	26	1	44
						11	9							
11	480 N	267	-0-	-213	-0-	31	1	234	3	N	2			46
						2	9							
12	496 N	323	-0-	-173	-0-	52	1	262	3	N	8			54
						9	9							
01	496 N	346	-0-	-150	-0-	59	1	266	3	N	19	24	1	49
						21	9							

MAYER RANCH "U"		WELL #: 19		RRCID -> 117151		COMPL. DATE 03/09/1985			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6600 - 7863					
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RAY RANCH "A"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON			
		WELL #: 64		RRCID -> 117232		COMPL. DATE 05/29/1985		TOTAL DEPTH 9260		PERF. 8737 - 8810			
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	* PERF AMT CODE	EOM BALANCE
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	Y	-0-		-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	Y	-0-		-0-
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	7	159	3	Y	-0-		-0-

ROUSSELOT RANCH "A"		WELL #: 112		RRCID -> 121110		COMPL. DATE 04/24/1986		TOTAL DEPTH 8330		PERF. 7444 - 7495			
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	3	N	-0-		-0-
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	3	N	-0-		-0-
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-

PFLUGER 110		WELL #: 4		RRCID -> 123354		COMPL. DATE 01/12/1987		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5234 - 5348			
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	64	1	522	3	Y	-0-		-0-
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	75	1	476	3	Y	-0-		-0-
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-

CUSENBARY, W. R.		WELL #: 3403		RRCID -> 123413		COMPL. DATE 01/20/1987		TOTAL DEPTH 6379		PERF. 5260 - 5372			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-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-

MCMILLAN, W. B.		WELL #: 3		RRCID -> 123631		COMPL. DATE 01/26/1987		TOTAL DEPTH 6399		PERF. 5259 - 5347			
08	704 N	704	-0-	-0-	-0-	103	1	592	3	Y	8		67
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	97	1	641	3	Y	16		83
10	713 N	450	-0-	-263	-0-	124	1	320	3	Y	5	85 1	3
11	690 N	657	-0-	-33	-0-	132	1	491	3	Y	31		34
12	868 N	868	-0-	-0-	-0-	113	1	697	3	Y	53	1 8	86
01	831 N	831	-0-	-0-	-0-	157	1	648	3	Y	24	98 1	12

HILL-ROUSSELOT "L"		WELL #: 1		RRCID -> 124651		COMPL. DATE 06/30/1987		TOTAL DEPTH 8244		PERF. 7231 - 7510			
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	N	-0-		-0-
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-		-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC PFLUGER 110		//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
PFLUGER 110		WELL #: 5		RRCID -> 125132		COMPL. DATE 07/27/1987			TOTAL DEPTH 5600			PERF. 5275 - 5385	
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	18	1	150	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	847 N	847	-0-	-0-	-0-	115	1	732	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	8	1	72	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	150 N	112	-0-	-38	-0-	16	1	96	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	403 N	238	-0-	-165	-0-	23	1	215	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	3	Y	-0-	-0-	-0-
PFLUGER 110		WELL #: 6		RRCID -> 125133		COMPL. DATE 11/05/1987			TOTAL DEPTH 5600			PERF. 4904 - 5343	
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	108	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	16	1	103	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	124 N	68	-0-	-56	-0-	7	1	61	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	18	1	104	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	12	1	108	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	Y	-0-	-0-	-0-
VANDERSTUCKEN 1		WELL #: 5		RRCID -> 125226		COMPL. DATE 09/01/1987			TOTAL DEPTH 4000			PERF. 2876 - 3692	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
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-
PFLUGER 105		WELL #: 8		RRCID -> 125227		COMPL. DATE 08/16/1987			TOTAL DEPTH 5504			PERF. 5234 - 5307	
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	19	1	158	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	23	1	150	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	186 N	102	-0-	-84	-0-	10	1	92	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	25	1	152	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	186 N	176	-0-	-10	-0-	17	1	159	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	3	Y	-0-	-0-	-0-
DAVID 109		WELL #: 8		RRCID -> 125263		COMPL. DATE 08/29/1987			TOTAL DEPTH 5600			PERF. 4805 - 5428	
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	20	1	163	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	18	1	116	3	Y	-0-	-0-	-0-
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-
VANDERSTUCKEN 2		WELL #: 3		RRCID -> 125297		COMPL. DATE 09/10/1987			TOTAL DEPTH 4000			PERF. 3199 - 3654	
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	7	1	208	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	18	1	390	3	Y	-0-	-0-	-0-
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-
DAVID 109		WELL #: 7		RRCID -> 125410		COMPL. DATE 09/25/1987			TOTAL DEPTH 5600			PERF. 5223 - 5344	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
PFLUGER 84		WELL #: 6		RRCID -> 125411		COMPL. DATE 09/21/1987			TOTAL DEPTH 5501 PERF. 4748 - 5288							
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

VANDERSTUCKEN 35		WELL #: 3		RRCID -> 125412		COMPL. DATE 09/29/1987			TOTAL DEPTH 4403 PERF. 3308 - 4170							
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	3	Y	-0-					-0-
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	Y	-0-					-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	120 N	38	-0-	-82	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	3	Y	-0-					-0-
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	143	3	Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B.		WELL #: 4		RRCID -> 125642		COMPL. DATE 09/28/1987			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5254 - 5397							
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	26	1	147	3	Y	-0-					-0-
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	22	1	144	3	Y	-0-					-0-
10	186 N	114	-0-	-72	-0-	32	1	82	3	Y	-0-					-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	39	1	144	3	Y	-0-					-0-
12	186 N	178	-0-	-8	-0-	25	1	153	3	Y	-0-					-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	32	1	131	3	Y	-0-					-0-

KELLY 125		WELL #: 7		RRCID -> 125649		COMPL. DATE 10/09/1987			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5402 - 6636							
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 123		WELL #: 8		RRCID -> 125650		COMPL. DATE 10/14/1987			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5288 - 6180							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GALBREATH 66		WELL #: 7		RRCID -> 125651		COMPL. DATE 10/16/1987			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5416 - 5914							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ESPY 32		WELL #: 5		RRCID -> 125652		COMPL. DATE 11/01/1987			TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4700 - 5580							
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	3	Y	-0-					-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	3	Y	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
REED 116		WELL #: 8		RRCID -> 125653		COMPL. DATE 10/27/1987		TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5063 - 6342								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CANYON RANCH		WELL #: 0124S		RRCID -> 125654		COMPL. DATE 10/05/1987		TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5249 - 5327								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CANYON RANCH		WELL #: 0125S		RRCID -> 125655		COMPL. DATE 07/02/1990		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4920 - 5234								
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 1063S		RRCID -> 125656		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 5411 PERF. 4643 - 5175								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CANYON RANCH		WELL #: 1064S		RRCID -> 125657		COMPL. DATE 10/29/1987		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5129 - 5197								
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	3	Y	-0-					-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	3	Y	-0-					-0-
10	186 N	163	-0-	-23	-0-	12	1	151	3	Y	-0-					-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	Y	-0-					-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	17	1	146	3	Y	-0-					-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	137	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 147		WELL #: 6		RRCID -> 125704		COMPL. DATE 10/22/1987		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5594 - 6916								
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
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-

VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 8		RRCID -> 125737		COMPL. DATE 11/05/1987		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5166 - 5890								
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	17	1	135	3	N	-0-					-0-
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	16	1	129	3	N	-0-					-0-
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	14	1	129	3	N	-0-					-0-
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	14	1	114	3	N	-0-					-0-
12	155 N	130	-0-	-25	-0-	16	1	114	3	N	-0-					-0-
01	155 N	90	-0-	-65	-0-	10	1	80	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC ESPY "A"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 125856		COMPL. DATE 10/09/1987			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5300 - 5336		
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	29	1	169	3	Y	-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	25	1	165	3	Y	-0-
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-
FIELDS 16		WELL #: 7		RRCID -> 125926		COMPL. DATE 11/10/1987			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5766 - 5825		
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	35	1	249	3	N	-0-
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	34	1	241	3	N	-0-
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-
FIELDS 17		WELL #: 6		RRCID -> 125927		COMPL. DATE 11/13/1987			TOTAL DEPTH 6137 PERF. 5118 - 5916		
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	14	1	98	3	N	-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	13	1	91	3	N	-0-
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-
JONES 120		WELL #: 8		RRCID -> 126035		COMPL. DATE 11/26/1987			TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5357 - 6145		
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	23	1	146	3	Y	-0-
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	23	1	138	3	Y	-0-
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-
CUSENBARY, W. R.		WELL #: 3404		RRCID -> 126114		COMPL. DATE 10/02/1987			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5289 - 5357		
08	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	197	1	1134	3	Y	-0-
09	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	169	1	1113	3	Y	-0-
10	1333 N	1014	-0-	-319	-0-	283	1	731	3	Y	-0-
11	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	276	1	1025	3	Y	-0-
12	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	190	1	1172	3	Y	-0-
01	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	267	1	1101	3	Y	-0-
CANYON RANCH		WELL #: 0933S		RRCID -> 126115		COMPL. DATE 07/03/1990			TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4579 - 5204		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
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-
SHURLEY 95		WELL #: 5		RRCID -> 126186		COMPL. DATE 11/26/1987			TOTAL DEPTH 6399 PERF. 5479 - 6135		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FAWCETT 130		//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

WARD 127				WELL #:	8	RRCID ->	126188	COMPL. DATE	12/11/1987	TOTAL DEPTH	7136	PERF.	5696 -	6819
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	3	Y	-0-			-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	3	Y	-0-			-0-
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-

ALDWELL "B"				WELL #:	143	RRCID ->	126454	COMPL. DATE	12/24/1987	TOTAL DEPTH	9029	PERF.	7472 -	8554
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	38	1	169	2	Y	-0-			-0-
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	39	1	175	2	Y	-0-			-0-
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-

SAWYER 112				WELL #:	8	RRCID ->	126456	COMPL. DATE	02/03/1988	TOTAL DEPTH	6851	PERF.	5376 -	6534
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	Y	-0-			-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	Y	-0-			-0-
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-

SAWYER 128				WELL #:	8	RRCID ->	126457	COMPL. DATE	01/18/1988	TOTAL DEPTH	7145	PERF.	5551 -	6518
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	214	3	Y	-0-			-0-
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	3	Y	-0-			-0-
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-

SAWYER 168				WELL #:	8	RRCID ->	126458	COMPL. DATE	01/15/1988	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5592 -	7052
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
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-

SAWYER 144				WELL #:	7	RRCID ->	126501	COMPL. DATE	01/09/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5974 -	6066
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC ESPY 57		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
WELL #: 6		RRCID -> 126503		COMPL. DATE 02/09/1988		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5475 - 5831			
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
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	14 1	57 3	Y	-0-		-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	12 1	59 3	Y	-0-		-0-
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-

ESPY 57		WELL #: 7		RRCID -> 126615		COMPL. DATE 02/13/1988		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5487 - 5843	
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	42 1	170 3	Y	1		3
						1 9					
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	31 1	157 3	Y	-0-		3
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

MAYFIELD 46		WELL #: 8		RRCID -> 126709		COMPL. DATE 02/20/1988		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6251 - 7042	
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2 1	16 3	Y	-0-		-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2 1	12 3	Y	-0-		-0-
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-

MAYER RANCH TTT		WELL #: 159		RRCID -> 127248		COMPL. DATE 03/13/1988		TOTAL DEPTH 8402		PERF. 6669 - 7856	
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	10 1	240 3	N	-0-		-0-
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	10 1	248 3	N	-0-		-0-
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-

RAY RANCH "D"		WELL #: 116		RRCID -> 128201		COMPL. DATE 06/20/1988		TOTAL DEPTH 9502		PERF. 8490 - 9183	
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	10 1	183 3	Y	-0-		-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7 1	148 3	Y	-0-		-0-
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-

MAYER, MINNIE H. "VVV"		WELL #: 165		RRCID -> 128450		COMPL. DATE 09/04/1988		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6282 - 7173	
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1 1	33 3	N	-0-		-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1 1	32 3	N	-0-		-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC PFLUGER 110		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON								
		WELL #: 7		RRCID -> 129910		COMPL. DATE 01/23/1989			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5140 - 5307								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PFLUGER 110		WELL #: 8		RRCID -> 129911		COMPL. DATE 01/23/1989			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5172 - 5390								
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	370	3	Y	-0-					-0-
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	356	3	Y	-0-					-0-
10	434 N	250	-0-	-184	-0-	-0-	25	1	225	3	Y	-0-					-0-
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	355	3	Y	-0-					-0-
12	434 N	414	-0-	-20	-0-	-0-	40	1	374	3	Y	-0-					-0-
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	396	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY		WELL #: 25		RRCID -> 130376		COMPL. DATE 03/22/1989			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5306 - 5948								
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	93 N	21	-0-	-72	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	60 N	24	-0-	-36	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-

SHURLEY		WELL #: 20		RRCID -> 130491		COMPL. DATE 04/05/1989			TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5204 - 5971								
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-

SHURLEY		WELL #: 21		RRCID -> 130582		COMPL. DATE 04/15/1989			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5106 - 5912								
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
12	217 N	216	-0-	-1	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-

SHURLEY		WELL #: 23		RRCID -> 130583		COMPL. DATE 04/10/1989			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5503 - 6073								
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-

SHURLEY		WELL #: 24		RRCID -> 130584		COMPL. DATE 04/06/1989			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5340 - 6066								
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
		WELL #: 26		RRCID -> 130881		COMPL. DATE 07/27/1999		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5225 - 5946					
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	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

SHURLEY		WELL #: 27		RRCID -> 130882		COMPL. DATE 05/18/1989		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5248 - 6006					
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	-0-	56	3			N	-0-			-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #: 28		RRCID -> 131047		COMPL. DATE 02/14/1997		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5162 - 6061					
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-			-0-
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-			-0-
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-			-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-			-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-			-0-
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #: 29		RRCID -> 131048		COMPL. DATE 05/26/1989		TOTAL DEPTH 6194		PERF. 5123 - 6103					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

SHURLEY		WELL #: 30		RRCID -> 131136		COMPL. DATE 08/09/1997		TOTAL DEPTH 6208		PERF. 5072 - 5705					
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-			-0-
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-			-0-
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-			-0-
11	240 N	221	-0-	-19	-0-	-0-	221	3			N	-0-			-0-
12	248 N	243	-0-	-5	-0-	-0-	243	3			N	-0-			-0-
01	248 N	233	-0-	-15	-0-	-0-	233	3			N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #: 31		RRCID -> 131235		COMPL. DATE 01/11/1997		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5208 - 5803					
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-			-0-
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-			-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-			-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-			-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-			-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #: 32		RRCID -> 131286		COMPL. DATE 07/02/1989		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5738 - 6032					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 12		RRCID -> 131340		COMPL. DATE 05/06/1989		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6483 - 7045				
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
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1 1	32 3	N	-0-			-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1 1	32 3	N	-0-			-0-
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-

SHURLEY		WELL #: 34		RRCID -> 131341		COMPL. DATE 07/01/1989		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5087 - 5866				
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-			-0-
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-			-0-
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-

ESPY 40		WELL #: 6		RRCID -> 131410		COMPL. DATE 07/07/1989		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5371 - 5764				
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	5 1	19 3	Y	-0-			-0-
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	4 1	18 3	Y	-0-			-0-
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-

ESPY 56		WELL #: 7		RRCID -> 131411		COMPL. DATE 07/07/1989		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5552 - 5769				
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	57 1	232 3	Y	-0-			-0-
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	46 1	232 3	Y	-0-			-0-
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-

VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 6		RRCID -> 131501		COMPL. DATE 07/20/1989		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5024 - 5481				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

SHURLEY		WELL #: 33		RRCID -> 131502		COMPL. DATE 07/04/1989		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5204 - 5922				
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		N	-0-			-0-
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-			-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3		N	-0-			-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3		N	-0-			-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		N	-0-			-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #: 35		RRCID -> 131503		COMPL. DATE 07/15/1989		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5172 - 5966				
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-			-0-
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3		N	-0-			-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-			-0-
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-			-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-			-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 46		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 9		RRCID -> 131726		COMPL. DATE 08/09/1989			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6169 - 6237		
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
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	3	Y	-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	10	1	67	3	Y	-0-
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	10	1	105	3	Y	-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	3	Y	-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	Y	-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	Y	-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #: 6		RRCID -> 131727		COMPL. DATE 05/16/1989			TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7204 - 7494		
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	26	1	258	3	N	-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	19	1	196	3	N	-0-
10	310 N	248	-0-	-62	-0-	20	1	228	3	N	-0-
11	270 N	245	-0-	-25	-0-	18	1	227	3	N	-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	262	3	N	-0-
01	248 N	217	-0-	-31	-0-	13	1	204	3	N	-0-

RICHARDSON 138		WELL #: 7		RRCID -> 131836		COMPL. DATE 08/20/1989			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6155 - 7247		
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	41	1	243	3	Y	-0-
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	27	1	257	3	Y	-0-
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	30	1	199	3	Y	-0-
11	270 N	233	-0-	-37	-0-	20	1	213	3	Y	-0-
12	279 N	157	-0-	-122	-0-	14	1	143	3	Y	-0-
01	217 N	171	-0-	-46	-0-	15	1	156	3	Y	-0-

SHURLEY 166		WELL #: 5		RRCID -> 131837		COMPL. DATE 08/18/1989			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5603 - 5696		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
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-

KEENE D		WELL #: 2		RRCID -> 132061		COMPL. DATE 09/18/1989			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8092 - 8309		
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	28	1	515	3	N	-0-
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	22	1	468	3	N	-0-
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	21	1	477	3	N	-0-
11	540 N	466	-0-	-74	-0-	20	1	446	3	N	-0-
12	496 N	471	-0-	-25	-0-	20	1	451	3	N	-0-
01	496 N	485	-0-	-11	-0-	20	1	465	3	N	-0-

KELLY 125		WELL #: 8		RRCID -> 132187		COMPL. DATE 09/19/1989			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	Y	-0-
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	Y	-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	Y	-0-
11	90 N	61	-0-	-29	-0-	5	1	56	3	Y	-0-
12	93 N	23	-0-	-70	-0-	2	1	21	3	Y	-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	3	Y	-0-

KELLY 126		WELL #: 6		RRCID -> 132188		COMPL. DATE 09/12/1989			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6112 - 6331		
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-
12	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 102		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 5		RRCID -> 132305		COMPL. DATE 10/03/1989			TOTAL DEPTH 6368 PERF. 5857 - 6240					
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

SHURLEY 147				WELL #: 7		RRCID -> 132306		COMPL. DATE 10/02/1989			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6674 - 7014			
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-			-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-			-0-
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-

SHURLEY 99				WELL #: 5		RRCID -> 132307		COMPL. DATE 10/05/1989			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5340 - 6219			
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
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-

SHURLEY 36				WELL #: 4		RRCID -> 132342		COMPL. DATE 10/11/1989			TOTAL DEPTH 6991 PERF. 5393 - 6685			
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	1	1	277	3	Y	-0-			-0-
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-			-0-
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-

REED 100				WELL #: 8		RRCID -> 132367		COMPL. DATE 10/15/1989			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5099 - 6020			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

KELLY 124				WELL #: 7		RRCID -> 132368		COMPL. DATE 10/11/1989			TOTAL DEPTH 6797 PERF. 5113 - 6192			
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	19	1	117	3	Y	-0-			-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	20	1	116	3	Y	-0-			-0-
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-

PFLUGER 104				WELL #: 8		RRCID -> 132414		COMPL. DATE 10/31/1989			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5107 - 5288			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC JONES 118		//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 #: 8		RRCID -> 132415		COMPL. DATE 10/27/1989		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5368 - 6312			
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	7 1	47 3	Y	-0-		-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	10 1	56 3	Y	-0-		-0-
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-

WELL #: 5		RRCID -> 132617		COMPL. DATE 11/02/1989		TOTAL DEPTH 5608		PERF. 5428 - 5446			
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	9 1	62 3	N	1		4
						1 9					
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	9 1	59 3	N	-0-		4
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					

WELL #: 4		RRCID -> 132863		COMPL. DATE 11/19/1989		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5009 - 5486			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

WELL #: 8		RRCID -> 132864		COMPL. DATE 11/19/1989		TOTAL DEPTH 6130		PERF. 5177 - 5973			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

WELL #: 7		RRCID -> 132868		COMPL. DATE 11/30/1989		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5278 - 5684			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

WELL #: 39		RRCID -> 132959		COMPL. DATE 03/19/1990		TOTAL DEPTH 6442		PERF. 5134 - 5960			
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-		-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-		-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 40		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
		WELL #: 3		RRCID -> 132967		COMPL. DATE 12/08/1989		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6834 - 7219					
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	EOM BALANCE
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	3	Y	-0-			-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-			-0-
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-

MAYFIELD 34		WELL #: 6		RRCID -> 133261		COMPL. DATE 01/11/1990		TOTAL DEPTH 7260		PERF. 6295 - 7147					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
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

SHURLEY 98		WELL #: 5		RRCID -> 133444		COMPL. DATE 01/24/1990		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5287 - 6224					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

SHURLEY 96		WELL #: 7		RRCID -> 133560		COMPL. DATE 02/01/1990		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5306 - 6046					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

SHURLEY		WELL #: 41		RRCID -> 133697		COMPL. DATE 02/12/1990		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5066 - 5948					
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-			-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-			-0-
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-

KELLY 35		WELL #: 3		RRCID -> 133881		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 5482 - 6692					
08	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	179	1	2298	3	Y	-0-			-0-
09	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	202	1	2458	3	Y	-0-			-0-
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-

FAWCETT 130		WELL #: 8		RRCID -> 133882		COMPL. DATE 02/20/1990		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 5929 - 7308					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 142		//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 #:	38	RRCID ->	133987	COMPL. DATE	03/04/1990	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5343	-	6086	
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 3			N	-0-					-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 3			N	-0-					-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-		10 3			N	-0-					-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12 3			N	-0-					-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15 3			N	-0-					-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-		27 3			N	-0-					-0-

SHURLEY				WELL #:	38	RRCID ->	133987	COMPL. DATE	03/04/1990	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5343	-	6086	
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 3			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		9 3			N	-0-					-0-
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-

SHURLEY				WELL #:	43	RRCID ->	133988	COMPL. DATE	02/19/1990	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5089	-	5980	
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-		329 3			N	-0-					-0-
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-		363 3			N	-0-					-0-
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-

POWELL 23				WELL #:	1	RRCID ->	134077	COMPL. DATE	03/27/1990	TOTAL DEPTH	7696	PERF.	7395	-	7441	
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-		15 1	128 3		Y	-0-					-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-		15 1	122 3		Y	-0-					-0-
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-

ESPY 57				WELL #:	8	RRCID ->	134079	COMPL. DATE	04/03/1990	TOTAL DEPTH	6030	PERF.	5649	-	5853	
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-		37 1	152 3		Y	-0-					-0-
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-		29 1	147 3		Y	-0-					-0-
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-

KELLY 102				WELL #:	6	RRCID ->	134080	COMPL. DATE	03/21/1990	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	5757	-	6257	
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-		86 3			Y	-0-					-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-		240 3			Y	-0-					-0-
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-

SHURLEY				WELL #:	36	RRCID ->	134081	COMPL. DATE	03/09/1990	TOTAL DEPTH	6411	PERF.	5145	-	5947	
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-		144 3			N	-0-					-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-		138 3			N	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC ESPY 56		//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

ESPY 32		WELL #: 6		RRCID ->	134179	COMPL. DATE	04/09/1990	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5395 - 5830	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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	55	-0-	55	55	9 1	46 3	Y	-0-			-0-

ESPY 32		WELL #: 6		RRCID ->	134180	COMPL. DATE	04/09/1990	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5551 - 5710	
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	7 1	28 3	Y	-0-			-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	8 1	38 3	Y	-0-			-0-
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-

BAKER, ROY		WELL #: 2101		RRCID ->	134277	COMPL. DATE	05/02/1992	TOTAL DEPTH	6185	PERF.	3062 - 3595	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

REED 101		WELL #: 8		RRCID ->	134279	COMPL. DATE	04/10/1990	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	4933 - 6274	
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		Y	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		Y	-0-			-0-
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-

BAKER, ROY		WELL #: 4602		RRCID ->	134340	COMPL. DATE	03/26/1990	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3437 - 3595	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

HICKS 61		WELL #: 4		RRCID ->	134378	COMPL. DATE	04/22/1990	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	4463 - 4534	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

FIELDS 14		WELL #: 5		RRCID ->	134487	COMPL. DATE	05/10/1990	TOTAL DEPTH	5725	PERF.	4884 - 5441	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC ALLISON 54		//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 #: 2 RRCID -> 135034 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5385 - 5791												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		76
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		76
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		76
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		76
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		76
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		76

BAKER, ROY				WELL #: 701		RRCID -> 135041			COMPL. DATE 04/30/1990			TOTAL DEPTH 4705 PERF. 3371 - 4196
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	N	-0-	-0-
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	29	1	259	3	N	-0-	-0-
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	17	1	137	3	N	-0-	-0-
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	13	1	103	3	N	-0-	-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	N	-0-	-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	N	-0-	-0-

FIELDS 20				WELL #: 6		RRCID -> 135089			COMPL. DATE 05/31/1990			TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5720 - 5798
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

FIELDS 17				WELL #: 8		RRCID -> 135134			COMPL. DATE 06/10/1990			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5348 - 5930
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

ESPY 41				WELL #: 7		RRCID -> 135360			COMPL. DATE 07/05/1990			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5591 - 5766
08	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	209	1	852	3	Y	-0-	-0-
09	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	170	1	857	3	Y	-0-	-0-
10	1085 N	1048	-0-	-37	-0-	169	1	879	3	Y	-0-	-0-
11	1020 N	1011	-0-	-9	-0-	171	1	840	3	Y	-0-	-0-
12	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	178	1	910	3	Y	-0-	-0-
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	177	1	878	3	Y	-0-	-0-

RICHARDSON 4				WELL #: 4		RRCID -> 136184			COMPL. DATE 10/01/1990			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6881 - 7364
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	18	1	108	3	Y	-0-	3
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	3	Y	-0-	3
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

KELLY 126				WELL #: 7		RRCID -> 136186			COMPL. DATE 08/14/1990			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5481 - 6405
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 147		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 8		RRCID -> 136188		COMPL. DATE 08/20/1990			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5553 - 6738					
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

SHURLEY 98				WELL #: 6		RRCID -> 136190			COMPL. DATE 08/20/1990			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5637 - 5910		
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	N	-0-			-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	N	-0-			-0-
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-

SHURLEY 36				WELL #: 5		RRCID -> 136193			COMPL. DATE 09/05/1990			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5387 - 5825		
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	22	1	281	3	Y	-0-			-0-
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	22	1	266	3	Y	-0-			-0-
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-

KELLY 125				WELL #: 10		RRCID -> 136194			COMPL. DATE 09/18/1990			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5430 - 6565		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

RICHARDSON 139				WELL #: 4		RRCID -> 136195			COMPL. DATE 09/18/1990			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7218		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
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-

REINHARDT 6				WELL #: 6		RRCID -> 136197			COMPL. DATE 10/30/1990			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6815 - 7242		
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	3	Y	-0-			-0-
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	14	1	130	3	Y	-0-			-0-
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	13	1	133	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	12	1	128	3	Y	-0-			-0-
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	13	1	134	3	Y	-0-			-0-
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	13	1	130	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY				WELL #: 37		RRCID -> 136202			COMPL. DATE 08/04/1990			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5029 - 5916		
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-			-0-
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//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 #: 40		RRCID -> 136203		COMPL. DATE 08/17/1990			TOTAL DEPTH 6400			PERF. 5296 - 6100				
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
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-
SHURLEY		WELL #: 42		RRCID -> 136204		COMPL. DATE 08/25/1990			TOTAL DEPTH 6400			PERF. 5195 - 6019				
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
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-
SHURLEY		WELL #: 44		RRCID -> 136205		COMPL. DATE 09/05/1990			TOTAL DEPTH 6400			PERF. 5095 - 5914				
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
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-
SHURLEY		WELL #: 45		RRCID -> 136209		COMPL. DATE 09/08/1990			TOTAL DEPTH 6250			PERF. 5219 - 6106				
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
SHURLEY		WELL #: 46		RRCID -> 136210		COMPL. DATE 10/04/1990			TOTAL DEPTH 6250			PERF. 5176 - 6069				
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
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-
JEFFERS 28A		WELL #: 1		RRCID -> 136278		COMPL. DATE 11/01/1990			TOTAL DEPTH 8380			PERF. 7376 - 7430				
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	46	1	396	3	Y	-0-					-0-
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	43	1	353	3	Y	-0-					-0-
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-
BAKER, ROY		WELL #: 1901		RRCID -> 136358		COMPL. DATE 06/21/1990			TOTAL DEPTH 4400			PERF. 3087 - 3154				
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	29	1	249	3	N	-0-					-0-
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	26	1	237	3	N	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC BAKER, ROY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
WELL #: 2301		RRCID -> 136360		COMPL. DATE 06/26/1990		TOTAL DEPTH 4709		PERF. 3433		- 3495				
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
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	N	-0-			-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	N	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 1261S		RRCID -> 136362		COMPL. DATE 12/05/1996			TOTAL DEPTH 6810		PERF. 4669		- 5356	
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-			-0-
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 1051S		RRCID -> 136365		COMPL. DATE 12/30/1997			TOTAL DEPTH 6800		PERF. 4821		- 5125	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

CANYON RANCH		WELL #: 2281S		RRCID -> 136367		COMPL. DATE 10/19/1990			TOTAL DEPTH 4500		PERF. 2994		- 3733	
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	3	Y	-0-			-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	Y	-0-			-0-
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-

BAKER, ROY		WELL #: 2102		RRCID -> 136796		COMPL. DATE 12/08/1990			TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3394		- 3498	
08	796 N	796	-0-	-0-	-0-	83	1	713	3	N	-0-			-0-
09	719 N	719	-0-	-0-	-0-	72	1	647	3	N	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 1043S		RRCID -> 136797		COMPL. DATE 11/29/2000			TOTAL DEPTH 6975		PERF. 4803		- 5187	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1052S		RRCID -> 136799		COMPL. DATE 12/12/1990			TOTAL DEPTH 7050		PERF. 4642		- 5011	
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-			-0-
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-			-0-
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-

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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

MAYFIELD 34		WELL #:		8	RRCID ->	136926	COMPL. DATE	11/19/1990	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7086 - 7313
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-

MAYFIELD 34		WELL #:		8	RRCID ->	136927	COMPL. DATE	11/26/1990	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6878 - 7100
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	22	1	192	3	Y	-0-	-0-
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	27	1	176	3	Y	-0-	-0-
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-

MAYFIELD 39		WELL #:		8	RRCID ->	136928	COMPL. DATE	11/11/1990	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	6965 - 7195
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-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-

MAYFIELD 45		WELL #:		4	RRCID ->	136929	COMPL. DATE	11/11/1990	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6977 - 7205
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	-0-
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	3	Y	-0-	-0-
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-

PFLUGER 84		WELL #:		8	RRCID ->	136930	COMPL. DATE	12/11/1990	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5221 - 5316
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	Y	-0-	-0-
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	8	1	50	3	Y	-0-	-0-
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-

PFLUGER 85		WELL #:		7	RRCID ->	136931	COMPL. DATE	12/17/1990	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4776 - 5126
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-

PFLUGER 105		WELL #:		9	RRCID ->	136932	COMPL. DATE	12/03/1990	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5188 - 5272
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	3	Y	-0-	-0-
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	11	1	73	3	Y	-0-	-0-
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-

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 UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 2		RRCID -> 136933		COMPL. DATE 11/26/1990			TOTAL DEPTH 7353			PERF. 5612 - 5977		
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-			-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-			-0-
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-

MAYER RANCH "NNN"		WELL #: 152		RRCID -> 136960		COMPL. DATE 04/16/1991			TOTAL DEPTH 8440			PERF. 6590 - 8217		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

DAVID 109		WELL #: 9		RRCID -> 136968		COMPL. DATE 12/17/1990			TOTAL DEPTH 5600			PERF. 5173 - 5307		
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	12	1	94	3	Y	-0-			-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	13	1	85	3	Y	-0-			-0-
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-

WARD 114		WELL #: 8		RRCID -> 136969		COMPL. DATE 01/08/1991			TOTAL DEPTH 7000			PERF. 5542 - 6681		
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-			-0-
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-			-0-
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-

SHURLEY 110		WELL #: 6		RRCID -> 136970		COMPL. DATE 01/17/1991			TOTAL DEPTH 6950			PERF. 6219 - 6675		
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	19	1	172	3	N	-0-			-0-
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	N	-0-			-0-
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-

KELLY 35		WELL #: 4		RRCID -> 137104		COMPL. DATE 01/31/1991			TOTAL DEPTH 7500			PERF. 5462 - 5649		
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	194	3	Y	-0-			-0-
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	184	3	Y	-0-			-0-
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-

BAKER, ROY		WELL #: 2201		RRCID -> 137119		COMPL. DATE 11/10/1990			TOTAL DEPTH 7000			PERF. 5719 - 7000		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
WELL #: 1121E		RRCID -> 137127		COMPL. DATE 10/19/1990		TOTAL DEPTH 8500			PERF. 7147 - 8220					
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		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
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-		

CAUTHORN, MACK "129"		WELL #: 1297		RRCID -> 137199		COMPL. DATE 01/11/1991			TOTAL DEPTH 7804			PERF. 6826 - 6885		
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150	3	Y	-0-	-0-		
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-	-0-		
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-		

MAYER RANCH "T"		WELL #: 18		RRCID -> 137202		COMPL. DATE 06/23/1991			TOTAL DEPTH 8450			PERF. 6580 - 8282		
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	N	-0-	-0-		
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	N	-0-	-0-		
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-		

MAYER RANCH "N"		WELL #: 13		RRCID -> 137206		COMPL. DATE 06/24/1991			TOTAL DEPTH 8219			PERF. 6610 - 7852		
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	8	1	46	3	N	-0-	-0-		
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	9	1	43	3	N	-0-	-0-		
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-		

CANYON RANCH		WELL #: 0126S		RRCID -> 137510		COMPL. DATE 01/14/1991			TOTAL DEPTH 5400			PERF. 5124 - 5202		
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-	-0-		
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-	-0-		
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-		

CANYON RANCH		WELL #: 1065S		RRCID -> 137511		COMPL. DATE 01/26/1991			TOTAL DEPTH 5400			PERF. 5097 - 5187		
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-	-0-		
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-	-0-		
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-		

GALBREATH 65		WELL #: 6		RRCID -> 137515		COMPL. DATE 03/01/1991			TOTAL DEPTH 6150			PERF. 5504 - 5873		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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-		

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MAYER, MINNIE H. "HH"		WELL #: 32		RRCID -> 137520		COMPL. DATE 08/01/1991		TOTAL DEPTH 7872 PERF. 6384 - 7745			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	14	1	75	3	N	-0-
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	14	1	70	3	N	-0-
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	13	1	73	3	N	-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	3	N	-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	14	1	68	3	N	-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	15	1	66	3	N	-0-

GALBREATH 66		WELL #: 8		RRCID -> 137907		COMPL. DATE 02/18/1991		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5627 - 5831			
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	15	1	104	3	Y	-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	16	1	107	3	Y	-0-
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	14	1	107	3	Y	-0-
11	120 N	1	-0-	-119	-0-	1	3			Y	-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-
01	124 N	3	-0-	-121	-0-	1	1	2	3	Y	-0-

SHANNON 52		WELL #: 6		RRCID -> 137910		COMPL. DATE 03/22/1991		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6492 - 6848			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
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-

SHURLEY 166		WELL #: 6		RRCID -> 137914		COMPL. DATE 03/18/1991		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5564 - 5675			
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	1	1	335	3	Y	-0-
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-
10	341 N	300	-0-	-41	-0-	300	3			Y	-0-
11	330 N	268	-0-	-62	-0-	268	3			Y	-0-
12	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	3			Y	-0-
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1066S		RRCID -> 137915		COMPL. DATE 02/12/1991		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5120 - 5208			
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-

MAYER RANCH "JJJ"		WELL #: 140		RRCID -> 137965		COMPL. DATE 04/15/1991		TOTAL DEPTH 8236 PERF. 6446 - 7810			
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	8	1	45	3	N	-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	8	1	41	3	N	-0-
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	8	1	44	3	N	-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	N	-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	8	1	39	3	N	-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	8	1	37	3	N	-0-

MITCHELL		WELL #: 101		RRCID -> 138244		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 5049 PERF. 3044 - 3481			
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON								
		WELL #: 0934S		RRCID -> 138246		COMPL. DATE 08/10/1996			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5119 - 5198								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SHURLEY				WELL #: 47		RRCID -> 138247		COMPL. DATE 04/14/1991			TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5162 - 6132						
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
12	155 N	105	-0-	-50	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
01	155 N	112	-0-	-43	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-

JEFFERS 18A				WELL #: 1		RRCID -> 138458		COMPL. DATE 05/28/1991			TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7387 - 7417						
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	109	3	Y	-0-					-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	Y	-0-					-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	87	3	Y	-0-					-0-
11	120 N	71	-0-	-49	-0-	-0-	7	1	64	3	Y	-0-					-0-
12	93 N	64	-0-	-29	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
01	93 N	64	-0-	-29	-0-	-0-	7	1	57	3	Y	-0-					-0-

MAYER 4				WELL #: 2		RRCID -> 138568		COMPL. DATE 05/12/1991			TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6601 - 6781						
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	105	3	Y	-0-					-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	Y	-0-					-0-
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	-0-	4	1	103	3	Y	-0-					-0-
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	-0-	4	1	99	3	Y	-0-					-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	99	3	Y	-0-					-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1			Y	-0-					-0-

MAYER 19				WELL #: 3		RRCID -> 138570		COMPL. DATE 05/18/1991			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6326 - 6377						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ALLISON 54				WELL #: 3		RRCID -> 138571		COMPL. DATE 06/13/1991			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5367 - 5925						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

VANDERSTUCKEN 49				WELL #: 7		RRCID -> 138572		COMPL. DATE 06/16/1991			TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5039 - 5144						
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	144	3	N	-0-					-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	118	3	N	-0-					-0-
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	129	3	N	-0-					-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	118	3	N	-0-					-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	123	3	N	-0-					-0-
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	-0-	11	1	89	3	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 BAKER, ROY WELL #: 0601 RRCID -> 138580 COMPL. DATE 02/07/1991 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3798 - 3910

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
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	16	1	136	3	N	-0-
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	18	1	164	3	N	-0-
10	124 N	79	-0-	-45	-0-	9	1	70	3	N	-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	27	1	220	3	N	-0-
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	20	1	162	3	N	-0-
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	33	1	244	3	N	-0-

SHURLEY WELL #: 48 RRCID -> 138584 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5146 - 6065

08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-	-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-	-0-
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-

DUNBAR, NED WELL #: 20 RRCID -> 138852 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4484 - 5745

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-

MAYER RANCH "TT" WELL #: 58 RRCID -> 138937 COMPL. DATE 06/23/1991 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6978 - 7992

08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	25	1	429	3	N	-0-	4
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	25	1	444	3	N	-0-	6
						2	9					
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
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

CANYON RANCH WELL #: 1044S RRCID -> 139010 COMPL. DATE 06/07/1991 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4653 - 5180

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-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-

SHURLEY, COLLIER WELL #: 5 RRCID -> 139011 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5065 - 6024

08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-	-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-	-0-
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-

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 #: 21		RRCID ->	139018	COMPL. DATE	06/13/1991	TOTAL DEPTH	6368	PERF.	5039	-	5780			
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
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-
DUNBAR, NED		WELL #: 22		RRCID ->	139019	COMPL. DATE	06/26/1991	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	4910	-	6116			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	245					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	245					N	-0-					-0-
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-
FIELDS 15		WELL #: 7		RRCID ->	139020	COMPL. DATE	07/07/1991	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4965	-	5022			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
FIELDS 21		WELL #: 5		RRCID ->	139021	COMPL. DATE	07/12/1991	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5338	-	5765			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
MAYER 47		WELL #: 2		RRCID ->	139026	COMPL. DATE	07/01/1991	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6601	-	6781			
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
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-
MAYER 47		WELL #: 3		RRCID ->	139032	COMPL. DATE	07/01/1991	TOTAL DEPTH	7499	PERF.	6308	-	7202			
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	3	Y	-0-					-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	Y	-0-					-0-
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-
MAYER 36		WELL #: 4		RRCID ->	139056	COMPL. DATE	05/24/1991	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6283	-	6996			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-WARD, RIP "A"		//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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
HILL-WARD, RIP "A"		WELL #:	2	RRCID ->	139135	COMPL. DATE	06/03/1991	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5490 - 6466		
08		980 N	980	-0-	-0-	234	1	743	3	N	3		48
09		1028 N	1028	-0-	-0-	228	1	797	3	N	3		51
10		1113 N	1113	-0-	-0-	142	1	969	3	N	2		53
11		1081 N	1081	-0-	-0-	127	1	950	3	N	4		57
12		1114 N	1114	-0-	-0-	124	1	988	3	N	2		59
01		1155 N	1155	-0-	-0-	199	1	917	3	N	35	77 1	17
HILL-RIP WARD "B"		WELL #:	2	RRCID ->	139136	COMPL. DATE	05/09/1991	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5495 - 6433		
08		108 N	108	-0-	-0-	26	1	82	3	N	-0-		-0-
09		99 N	99	-0-	-0-	22	1	77	3	N	-0-		-0-
10		104 N	104	-0-	-0-	13	1	91	3	N	-0-		-0-
11		101 N	101	-0-	-0-	12	1	89	3	N	-0-		-0-
12		98 N	98	-0-	-0-	11	1	87	3	N	-0-		-0-
01		93 N	66	-0-	-27	12	1	54	3	N	-0-		-0-
CAUTHORN, MACK "130"		WELL #:	1305	RRCID ->	139137	COMPL. DATE	04/27/1991	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6746 - 6788		
08		225 N	225	-0-	-0-	21	1	204	3	Y	-0-		-0-
09		218 N	218	-0-	-0-	19	1	199	3	Y	-0-		-0-
10		223 N	223	-0-	-0-	18	1	205	3	Y	-0-		-0-
11		213 N	213	-0-	-0-	20	1	193	3	Y	-0-		-0-
12		217 N	216	-0-	-1	21	1	195	3	Y	-0-		-0-
01		217 N	207	-0-	-10	22	1	185	3	Y	-0-		-0-
CAUTHORN, MACK "129"		WELL #:	1298	RRCID ->	139138	COMPL. DATE	06/08/1991	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6776 - 6844		
08		974 N	974	-0-	-0-	974	3			Y	-0-		-0-
09		928 N	928	-0-	-0-	928	3			Y	-0-		-0-
10		992 N	931	-0-	-61	931	3			Y	-0-		-0-
11		930 N	889	-0-	-41	889	3			Y	-0-		-0-
12		961 N	907	-0-	-54	907	3			Y	-0-		-0-
01		940 N	940	-0-	-0-	940	3			Y	-0-		-0-
MAYFIELD 40		WELL #:	4	RRCID ->	139180	COMPL. DATE	06/03/1991	TOTAL DEPTH	8172	PERF.	7108 - 7297		
08		257 N	257	-0-	-0-	26	1	231	3	Y	-0-		-0-
09		265 N	265	-0-	-0-	36	1	229	3	Y	-0-		-0-
10		273 N	273	-0-	-0-	25	1	248	3	Y	-0-		-0-
11		262 N	262	-0-	-0-	23	1	239	3	Y	-0-		-0-
12		279 N	268	-0-	-11	23	1	245	3	Y	-0-		-0-
01		279 N	264	-0-	-15	23	1	241	3	Y	-0-		-0-
COLLIER, SHURLEY		WELL #:	6	RRCID ->	139363	COMPL. DATE	06/16/1991	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5054 - 5928		
08		120 N	120	-0-	-0-	120	3			N	-0-		-0-
09		119 N	119	-0-	-0-	119	3			N	-0-		-0-
10		124 N	120	-0-	-4	120	3			N	-0-		-0-
11		120 N	114	-0-	-6	114	3			N	-0-		-0-
12		124 N	116	-0-	-8	116	3			N	-0-		-0-
01		124 N	115	-0-	-9	115	3			N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON								
		WELL #: 0021S		RRCID -> 139367		COMPL. DATE 07/21/1992			TOTAL DEPTH 5812 PERF. 2792 - 3005								
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
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 69		WELL #: 4		RRCID -> 139382		COMPL. DATE 07/14/1991			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5060 - 5975								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 1153S		RRCID -> 139500		COMPL. DATE 06/21/1991			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4690 - 5161								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #: 4006R		RRCID -> 139550		COMPL. DATE 06/19/1992			TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7234 - 8938								
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	419	3	N	-0-					-0-
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	404	3	N	-0-					-0-
10	496 N	451	-0-	-45	-0-	-0-	40	1	411	3	N	-0-					-0-
11	450 N	434	-0-	-16	-0-	-0-	38	1	396	3	N	-0-					-0-
12	465 N	443	-0-	-22	-0-	-0-	38	1	405	3	N	-0-					-0-
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	456	3	N	-0-					-0-

JENKINS, F. J. "D"		WELL #: 1301		RRCID -> 139558		COMPL. DATE 07/15/1991			TOTAL DEPTH 4019 PERF. 3164 - 3889								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	H15 VIOL	-0-	-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								
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
10	589 N	218	-0-	-371	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
11	570 N	37	-0-	-533	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	341 N	8	-0-	-333	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "JJ"		WELL #: 33		RRCID -> 139876		COMPL. DATE 08/25/1991			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6452 - 8062								
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	46	3	N	-0-					-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	43	3	N	-0-					-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	-0-	8	1	45	3	N	-0-					-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	-0-	6	1	45	3	N	-0-					-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	-0-	9	1	43	3	N	-0-					-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	-0-	9	1	42	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
SHURLEY, COLLIER		WELL #: 7		RRCID -> 139977		COMPL. DATE 10/02/1991			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5112 - 5970					
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
08		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3			N	-0-			-0-
09		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3			N	-0-			-0-
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-

SHURLEY, COLLIER		WELL #: 8		RRCID -> 139978		COMPL. DATE 09/23/1991			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5086 - 5938					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-			-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #: 1896		RRCID -> 139997		COMPL. DATE 10/25/1991			TOTAL DEPTH 8725 PERF. 5780 - 5796					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

MAYER RANCH "FFF"		WELL #: 98		RRCID -> 140011		COMPL. DATE 09/01/1991			TOTAL DEPTH 8330 PERF. 6567 - 7977					
08		369 N	369	-0-	-0-	-0-	32 1	327 3		N	9			26
							10 9							
09		358 N	358	-0-	-0-	-0-	30 1	315 3		N	12	20 1		18
							13 9							
10		363 N	363	-0-	-0-	-0-	31 1	319 3		N	12			30
							13 9							
11		360 N	357	-0-	-3	-0-	31 1	312 3		N	13	21 1		22
							14 9							
12		375 N	375	-0-	-0-	-0-	33 1	320 3		N	20	21 1		21
							22 9							
01		372 N	325	-0-	-47	-0-	28 1	285 3		N	11	20 1		12
							12 9							

MAYER RANCH "SS"		WELL #: 57		RRCID -> 140012		COMPL. DATE 09/01/1991			TOTAL DEPTH 8137 PERF. 6903 - 8085					
08		94 N	94	-0-	-0-	-0-	5 1	89 3		N	-0-			-0-
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	5 1	85 3		N	-0-			-0-
10		93 N	93	-0-	-0-	-0-	5 1	88 3		N	-0-			-0-
11		90 N	85	-0-	-5	-0-	5 1	80 3		N	-0-			-0-
12		93 N	84	-0-	-9	-0-	5 1	79 3		N	-0-			-0-
01		93 N	76	-0-	-17	-0-	3 1	73 3		N	-0-			-0-

HILL-MAYER "EEEE"		WELL #: 1		RRCID -> 140208		COMPL. DATE 11/01/1991			TOTAL DEPTH 8434 PERF. 6540 - 8255					
08		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3			N	-0-			-0-
09		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3		N	-0-			-0-
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 3		N	-0-			-0-
11		11 N	6	-0-	-5	-0-	6 3			N	-0-			-0-
12		14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH "QQQ"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON				
		WELL #: 153		RRCID -> 140212		COMPL. DATE 11/01/1991		TOTAL DEPTH 8237		PERF. 6380 - 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	3	N	-0-			-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	3	N	-0-			-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	3	N	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	3	N	-0-			-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1857		RRCID -> 140214		COMPL. DATE 09/01/1992		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 5384 - 8490				
08	956 N	956	-0-	-0-	-0-	92	1	862	3	N	2	5	1	3
09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	69	1	653	3	N	2			5
10	961 N	86	-0-	-875	-0-	8	1	78	3	N	-0-	3	1	2
11	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			2
12	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-	1	1	1
01	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	115	1	1046	3	N	4			5
						4	9							

MAYER RANCH "KKK"		WELL #: 141		RRCID -> 140319		COMPL. DATE 11/10/1991		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 6585 - 8100				
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	12	1	283	3	N	-0-			-0-
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	11	1	271	3	N	-0-			-0-
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	12	1	281	3	N	-0-			-0-
11	300 N	240	-0-	-60	-0-	9	1	231	3	N	-0-			-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	10	1	279	3	N	-0-			-0-
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	18	1	504	3	N	-0-			-0-

HILL-RIP, WARD "D"		WELL #: 2		RRCID -> 140697		COMPL. DATE 01/10/1992		TOTAL DEPTH 7020		PERF. 6612 - 6780				
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	11	1	36	3	N	-0-			-0-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	37	1	127	3	N	-0-			-0-
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	15	1	103	3	N	-0-			-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	93	3	N	-0-			-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	3	N	-0-			-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	18	1	82	3	N	-0-			-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 3		RRCID -> 140948		COMPL. DATE 11/15/1991		TOTAL DEPTH 8518		PERF. 6672 - 6887				
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	25	1	598	3	N	5			32
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	26	1	615	3	N	9			41
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	27	1	659	3	N	12	25	1	28
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	13	9	656	3	N	15			43
12	682 N	646	-0-	-36	-0-	22	1	607	3	N	15	28	1	30
01	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	17	9	980	3	N	22			52
						36	1							
						24	9							

GRL-ALDWELL, W. R. "C"		WELL #: 6		RRCID -> 141156		COMPL. DATE 02/17/1962		TOTAL DEPTH 8710		PERF. 8114 - 8572				
08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	167	1	733	2	Y	-0-			-0-
09	825 N	825	-0-	-0-	-0-	149	1	676	2	Y	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH "P"		//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	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 14 RRCID -> 141210 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 6612 - 8044													
08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	112	1	615 3	N	-0-			-0-
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	116	1	566 3	N	-0-			-0-
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-

HILL-MAYER, E. S. JR. "D" WELL #: 2 RRCID -> 141235 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6552 - 7778													
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	21	1	220 3	N	-0-			-0-
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	20	1	211 3	N	-0-			-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L" WELL #: 2 RRCID -> 141525 COMPL. DATE 04/26/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6558 - 7868													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

MAYER WELL #: 1 RRCID -> 142156 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7234 - 7258													
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81 3	N	-0-			-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85 3	N	-0-			-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. C WELL #: 2 RRCID -> 142180 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6588 - 7812													
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	15	1	155 3	N	-0-			-0-
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	15	1	157 3	N	-0-			-0-
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-

WILSON, DUKE "A" WELL #: 1897 RRCID -> 142357 COMPL. DATE 08/30/1992 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 5691 - 7959													
08	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	114	1	1063 3	N	3	4 1	1 8	3
09	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	100	1	938 3	N	1			4
10	1271 N	988	-0-	-283	-0-	88	1	899 3	N	1	2 1		3
11	1140 N	1052	-0-	-88	-0-	91	1	958 3	N	3	1 1		5
12	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	93	1	1000 3	N	1	4 1		2
01	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	122	1	1109 3	N	2			4

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MORRISS BROS. "C"		//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 #: 2 RRCID -> 142422 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 6656 - 8722														
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	43	1	282	2	Y	-0-			-0-
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	60	1	254	2	Y	-0-			-0-
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-

WILSON, DUKE WELL #: 1876 RRCID -> 142474 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 5786 - 7959														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	N	-0-			-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "I" WELL #: 2 RRCID -> 142578 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 6558 - 7748														
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	3	N	-0-			-0-
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	12	1	127	3	N	-0-			-0-
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-

WILSON, DUKE "A" WELL #: 1863R RRCID -> 142859 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 5491 - 8101														
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	22	1	207	3	N	-0-			-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	27	1	249	3	N	-0-			-0-
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-

WILSON, DUKE WELL #: 1889 RRCID -> 142860 COMPL. DATE 09/22/1992 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7568 - 7608														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 7 RRCID -> 143379 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5016 - 5859														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

FIELDS 52 WELL #: 7 RRCID -> 143697 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5296 - 5938														
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	N	-0-			-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	3	N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC JONES 118		//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	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

KELLY 124				WELL #:	8	RRCID ->	143698	COMPL. DATE	12/11/1993	TOTAL DEPTH	6504	PERF.	5502	-	6143
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	8	1	50	3	Y	-0-				-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	8	1	48	3	Y	-0-				-0-
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-

KELLY 124				WELL #:	8	RRCID ->	143699	COMPL. DATE	12/20/1992	TOTAL DEPTH	6775	PERF.	5195	-	6401
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

REED 101				WELL #:	9	RRCID ->	143702	COMPL. DATE	12/17/1993	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	4951	-	6069
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-				-0-
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-				-0-
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-

VANDERSTUCKEN 36				WELL #:	2	RRCID ->	143704	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3649	-	3691
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

CANYON RANCH				WELL #:	1071E	RRCID ->	143706	COMPL. DATE	12/23/1990	TOTAL DEPTH	6809	PERF.	5359	-	5410
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-				-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-				-0-
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-

KELLY 115				WELL #:	7	RRCID ->	144103	COMPL. DATE	02/04/1993	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5248	-	6376
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-				-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-				-0-
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-

KELLY 115				WELL #:	6	RRCID ->	144105	COMPL. DATE	02/07/1993	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5126	-	6284
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-				-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-				-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GALBREATH 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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

WELL #: 7		RRCID -> 144111		COMPL. DATE 01/11/1993		TOTAL DEPTH 6275		PERF. 5323 - 5906				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-

WELL #: 7		RRCID -> 144112		COMPL. DATE 12/17/1992		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5347 - 5649				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

WELL #: 1		RRCID -> 144196		COMPL. DATE 12/30/1992		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 5350 - 5566				
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	30	1	278	3	N	1	1
						1	9					
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	28	1	264	3	N	-0-	1
10	310 N	301	-0-	-9	-0-	27	1	273	3	N	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
01	310 N	286	-0-	-24	-0-	28	1	258	3	N	-0-	1

WELL #: 1		RRCID -> 144197		COMPL. DATE 01/15/1993		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5675 - 5920				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-

WELL #: 1721		RRCID -> 144198		COMPL. DATE 12/30/1992		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5718 - 5900				
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-	-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-	-0-
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-

WELL #: 1268		RRCID -> 144235		COMPL. DATE 02/13/1993		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5113 - 6274				
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-	-0-
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-	-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CUSENBARY 71		//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 #: 12 RRCID -> 144247 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5080 - 5152														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

WELL #: 9 RRCID -> 146189 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5153 - 6095														
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	33	1	466	3	Y	-0-			-0-
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	34	1	453	3	Y	-0-			-0-
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-

WELL #: 9 RRCID -> 146190 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5377 - 6286														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

WELL #: 9 RRCID -> 146191 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5584 - 6745														
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	N	-0-			-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	3	N	-0-			-0-
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-

WELL #: 0127S RRCID -> 146405 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5178 - 5274														
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-			-0-
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-

WELL #: 0128S RRCID -> 146406 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5191 - 5302														
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
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-

WELL #: 0138S RRCID -> 146407 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5172 - 5301														
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-			-0-
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-			-0-
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-

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 (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 0136S RRCID -> 146408 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5116 - 5208												
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3	Y	-0-			-0-
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	Y	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 1076S		RRCID -> 146445		COMPL. DATE 07/26/1993		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 5147 - 5249		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

SHURLEY 141		WELL #: 8		RRCID -> 146462		COMPL. DATE 08/09/1993		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5433 - 5889		
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	Y	-0-			-0-
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3	Y	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 1077S		RRCID -> 146545		COMPL. DATE 07/24/1993		TOTAL DEPTH 5420		PERF. 5104 - 5201		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

WARD, JOHN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 146602		COMPL. DATE 07/19/1993		TOTAL DEPTH 6943		PERF. 5625 - 5705		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

KELLY 124		WELL #: 9		RRCID -> 146603		COMPL. DATE 08/28/1993		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5026 - 6203		
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	28	1	178 3	Y	-0-		-0-
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	29	1	169 3	Y	-0-		-0-
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-

SHURLEY 36		WELL #: 6		RRCID -> 146606		COMPL. DATE 09/02/1993		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5337 - 5787		
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	1	1	315 3	Y	-0-		-0-
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		Y	-0-		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 166		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
		WELL #: 7		RRCID -> 146607		COMPL. DATE 08/21/1993			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5578 - 6077						
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	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

GRL-ALDWELL, W. R. "D"		WELL #: 7		RRCID -> 146660		COMPL. DATE 08/04/1993			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7536 - 8640						
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	41	1	182	2	Y	-0-				-0-
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	41	1	183	2	Y	-0-				-0-
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-

WARD, R. C.		WELL #: 2		RRCID -> 146662		COMPL. DATE 07/22/1993			TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5926 - 6850						
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	107	1	340	3	N	-0-				-0-
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	97	1	338	3	N	-0-				-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 1075S		RRCID -> 146685		COMPL. DATE 08/24/1993			TOTAL DEPTH 5521 PERF. 5192 - 5289						
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-				-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-				-0-
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-

REED 116		WELL #: 9		RRCID -> 146708		COMPL. DATE 09/20/1993			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5028 - 6280						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

VALLIANT, L. R.		WELL #: 7		RRCID -> 146769		COMPL. DATE 09/08/1993			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7240 - 7502						
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	-0-				-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-				-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-				-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	3	1	42	3	N	-0-				-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	3	N	-0-				-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-				-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0824S		RRCID -> 146910		COMPL. DATE 08/29/1993			TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5093 - 5186						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 0935S		RRCID -> 146912		COMPL. DATE 08/28/1993			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5096 - 5192				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12 3		Y	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 3		Y	-0-			-0-
10	12 N	9	-0-	-3	-0-		9 3		Y	-0-			-0-
11	12 N	9	-0-	-3	-0-		9 3		Y	-0-			-0-
12	10 N	9	-0-	-1	-0-		9 3		Y	-0-			-0-
01	9 N	8	-0-	-1	-0-		8 3		Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1078S		RRCID -> 146913		COMPL. DATE 08/26/1993			TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5110 - 5204				
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-		219 3		Y	-0-			-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-		211 3		Y	-0-			-0-
10	217 N	213	-0-	-4	-0-		213 3		Y	-0-			-0-
11	210 N	205	-0-	-5	-0-		205 3		Y	-0-			-0-
12	217 N	209	-0-	-8	-0-		209 3		Y	-0-			-0-
01	217 N	200	-0-	-17	-0-		200 3		Y	-0-			-0-

SHURLEY 96		WELL #: 8		RRCID -> 146968		COMPL. DATE 09/25/1993			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5385 - 6053				
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-		6 1	58 3	N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-		4 1	56 3	N	-0-			-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-		4 1	61 3	N	-0-			-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-		3 1	56 3	N	-0-			-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-		3 1	57 3	N	-0-			-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-		4 1	56 3	N	-0-			-0-

GALBREATH 66		WELL #: 9		RRCID -> 147331		COMPL. DATE 10/11/1993			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5253 - 5817				
08	75 X	75	-0-	-0-	-0-		10 1	65 3	Y	-0-			-0-
09	77 X	77	-0-	-0-	-0-		10 1	67 3	Y	-0-			-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-		9 1	66 3	Y	-0-			-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-		9 1	65 3	Y	-0-			-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-		10 1	65 3	Y	-0-			-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-		22 1	52 3	Y	-0-			-0-

ESPY 57		WELL #: 9		RRCID -> 147357		COMPL. DATE 10/23/1993			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5669 - 5835				
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-		51 1	207 3	Y	4			8
							4 9						
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-		29 1	148 3	Y	-0-			8
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
							1 9						
01	279 N	252	-0-	-27	-0-		42 1	210 3	Y	-0-			9

GALBREATH 65		WELL #: 8		RRCID -> 147358		COMPL. DATE 10/15/1993			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5340 - 5879				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SAWYER 112		//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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 9		RRCID -> 147359		COMPL. DATE 10/25/1993		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 5408 - 6517						
08		112 N	112	-0-	-0-		7 1		105 3	Y	-0-			-0-
09		109 N	109	-0-	-0-		8 1		101 3	Y	-0-			-0-
10		124 N	114	-0-	-10		10 1		104 3	Y	-0-			-0-
11		120 N	109	-0-	-11		10 1		99 3	Y	-0-			-0-
12		124 N	113	-0-	-11		10 1		103 3	Y	-0-			-0-
01		124 N	106	-0-	-18		8 1		98 3	Y	-0-			-0-

WELL #: 9		RRCID -> 147554		COMPL. DATE 10/31/1993		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5575 - 5811						
08		385 N	385	-0-	-0-		75 1		308 3	Y	2			6
							2 9							
09		352 N	352	-0-	-0-		58 1		294 3	Y	-0-			6
10		372 N	369	-0-	-3		59 1		310 3	Y	-0-			6
11		360 N	349	-0-	-11		59 1		290 3	Y	-0-			6
12		372 N	365	-0-	-7		60 1		305 3	Y	-0-			6
01		372 N	358	-0-	-14		60 1		298 3	Y	-0-			6

WELL #: 9		RRCID -> 147641		COMPL. DATE 11/21/1993		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5182 - 5974						
08		187 N	187	-0-	-0-		23 1		164 3	N	-0-			-0-
09		181 N	181	-0-	-0-		22 1		159 3	N	-0-			-0-
10		184 N	184	-0-	-0-		23 1		161 3	N	-0-			-0-
11		176 N	176	-0-	-0-		22 1		154 3	N	-0-			-0-
12		173 N	173	-0-	-0-		22 1		151 3	N	-0-			-0-
01		180 N	180	-0-	-0-		25 1		155 3	N	-0-			-0-

WELL #: 10		RRCID -> 147643		COMPL. DATE 11/22/1993		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5040 - 6451						
08		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		425 N	425	-0-	-0-		425 3			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WELL #: 9		RRCID -> 147645		COMPL. DATE 11/08/1993		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5521 - 6837						
08		214 N	214	-0-	-0-		1 1		213 3	Y	-0-			-0-
09		204 N	204	-0-	-0-		204 3			Y	-0-			-0-
10		217 N	194	-0-	-23		194 3			Y	-0-			-0-
11		210 N	204	-0-	-6		204 3			Y	-0-			-0-
12		325 N	325	-0-	-0-		325 3			Y	-0-			-0-
01		288 N	288	-0-	-0-		288 3			Y	-0-			-0-

WELL #: 9		RRCID -> 147649		COMPL. DATE 11/24/1993		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 4963 - 6092						
08		113 N	113	-0-	-0-		113 3			Y	-0-			-0-
09		106 N	106	-0-	-0-		106 3			Y	-0-			-0-
10		100 N	100	-0-	-0-		7 1		93 3	Y	-0-			-0-
11		120 N	68	-0-	-52		1 1		67 3	Y	-0-			-0-
12		124 N	67	-0-	-57		67 3			Y	-0-			-0-
01		93 N	81	-0-	-12		81 3			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 141		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
WELL #: 9		RRCID -> 147652		COMPL. DATE 11/14/1993		TOTAL DEPTH 7100			PERF. 5469 - 6852							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	1	1	243	3	Y	-0-				-0-	
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-				-0-	
10	217 N	97	-0-	-120	-0-	97	3			Y	-0-				-0-	
11	240 N	87	-0-	-153	-0-	87	3			Y	-0-				-0-	
12	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	3			Y	-0-				-0-	
01	248 X	109	-0-	-139	-0-	109	3			Y	-0-				-0-	

VANDERSTUCKEN 71		WELL #: 9		RRCID -> 147653		COMPL. DATE 11/16/1993			TOTAL DEPTH 6100			PERF. 5121 - 5918				
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-				-0-	
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	N	-0-				-0-	
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	3	N	-0-				-0-	
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	N	-0-				-0-	
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	7	1	49	3	N	-0-				-0-	
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	3	N	-0-				-0-	

JONES 118		WELL #: 10		RRCID -> 148084		COMPL. DATE 12/17/1993			TOTAL DEPTH 6600			PERF. 5148 - 6470				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-	

JONES 120		WELL #: 10		RRCID -> 148085		COMPL. DATE 12/09/1993			TOTAL DEPTH 6500			PERF. 5230 - 5704				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-	

JONES 120		WELL #: 11		RRCID -> 148087		COMPL. DATE 12/13/1993			TOTAL DEPTH 6400			PERF. 5322 - 6169				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-	

REED 101		WELL #: 7		RRCID -> 148088		COMPL. DATE 12/11/1993			TOTAL DEPTH 6496			PERF. 4991 - 6238				
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-				-0-	
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-				-0-	
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-	

SHURLEY 98		WELL #: 7		RRCID -> 148098		COMPL. DATE 01/07/1994			TOTAL DEPTH 6550			PERF. 5256 - 6293				
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-				-0-	
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-				-0-	
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-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 142		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 10		RRCID -> 148099		COMPL. DATE 12/28/1993			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5190 - 6540			
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
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	2 1	507 3	Y	-0-			-0-
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		Y	-0-			-0-
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-

SHURLEY 147		WELL #: 9		RRCID -> 148100		COMPL. DATE 12/21/1993			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5540 - 6949			
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	110 3	1 9	Y	1	1 1		4
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		Y	-0-			4
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	104 3	1 9	Y	1	1 1		4
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	98 3	1 9	Y	1	1 1		4
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	120 3	2 9	Y	2	2 1		4
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	114 3	1 9	Y	1			5

HILL-ROUSSELOT C		WELL #: 3		RRCID -> 148180		COMPL. DATE 12/20/1993			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7241 - 7512			
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	13 1	219 3	N	-0-			-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	12 1	209 3	N	-0-			-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. NN,OO		WELL #: 2		RRCID -> 148194		COMPL. DATE 12/14/1993			TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6892 - 6916			
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	62 3	N	-0-			-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3 1	60 3	N	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 0823S		RRCID -> 148530		COMPL. DATE 01/11/1994			TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5086 - 5162			
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 0825S		RRCID -> 148531		COMPL. DATE 02/16/1994			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5056 - 5139			
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		Y	-0-			-0-
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		Y	-0-			-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		Y	-0-			-0-
11	180 N	131	-0-	-49	-0-	131 3		Y	-0-			-0-
12	186 N	135	-0-	-51	-0-	135 3		Y	-0-			-0-
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0827S		RRCID -> 148532		COMPL. DATE 02/19/1994			TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5056 - 5134			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 0936S		RRCID -> 148533		COMPL. DATE 02/26/1994			TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5096 - 5186					
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
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		Y	-0-			-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		Y	-0-			-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		Y	-0-			-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		Y	-0-			-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		Y	-0-			-0-
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	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					
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	62	1	272	2	Y	-0-		-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	66	1	297	2	Y	-0-		-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	72	1	299	2	Y	-0-		-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	73	1	300	2	Y	-0-		-0-
12	310	N	287	-0-	-23	-0-	57	1	230	2	Y	-0-		-0-
01	372	N	20	-0-	-352	-0-	1	1	19	2	Y	-0-		-0-

HILL, ROUSSELOT "C"		WELL #: 2		RRCID -> 148801		COMPL. DATE 02/08/1994			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7518 - 7538					
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-		-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-		-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-		-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-		-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-		-0-
01	43	N	43	-0-	-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					
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	31	1	192	3	Y	-0-		-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	28	1	164	3	Y	-0-		-0-
10	217	N	183	-0-	-34	-0-	28	1	155	3	Y	-0-		-0-
11	210	N	160	-0-	-50	-0-	23	1	137	3	Y	-0-		-0-
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	53	1	335	3	Y	-0-		-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	44	1	261	3	Y	-0-		-0-

KELLY 124		WELL #: 12		RRCID -> 149518		COMPL. DATE 04/19/1994			TOTAL DEPTH 6675 PERF. 4962 - 5504					
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	25	1	157	3	Y	-0-		-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	24	1	142	3	Y	-0-		-0-
10	124	N	84	-0-	-40	-0-	13	1	71	3	Y	-0-		-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	35	1	203	3	Y	-0-		-0-
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	25	1	156	3	Y	-0-		-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	21	1	126	3	Y	-0-		-0-

KELLY 125		WELL #: 11		RRCID -> 149521		COMPL. DATE 04/26/1994			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5236 - 5667					
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	37	1	234	3	Y	-0-		-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	37	1	216	3	Y	-0-		-0-
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	42	1	233	3	Y	-0-		-0-
11	270	N	248	-0-	-22	-0-	36	1	212	3	Y	-0-		-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	38	1	241	3	Y	-0-		-0-
01	279	N	214	-0-	-65	-0-	31	1	183	3	Y	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0826S		RRCID -> 149523		COMPL. DATE 04/15/1994			TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5120 - 5198					
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		Y	-0-			-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		Y	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
		WELL #: 49		RRCID -> 149525		COMPL. DATE 04/18/1994		TOTAL DEPTH 6220		PERF. 5128 - 5966	
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
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-	-0-	-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3	N	-0-	-0-	-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3	N	-0-	-0-	-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 56		RRCID -> 149526		COMPL. DATE 04/23/1994		TOTAL DEPTH 6181		PERF. 5174 - 6012	
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-	-0-	-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-	-0-	-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-	-0-	-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-	-0-	-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-	-0-	-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 52		RRCID -> 149552		COMPL. DATE 04/21/1994		TOTAL DEPTH 6120		PERF. 5036 - 5938	
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3	Y	-0-	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 58		RRCID -> 149553		COMPL. DATE 04/29/1994		TOTAL DEPTH 6095		PERF. 5150 - 5981	
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-	-0-	-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-	-0-	-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-	-0-	-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-	-0-	-0-
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3	N	-0-	-0-	-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 66		RRCID -> 149554		COMPL. DATE 08/24/1999		TOTAL DEPTH 6080		PERF. 5167 - 5842	
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-	-0-	-0-
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-	-0-	-0-
10	341 N	312	-0-	-29	-0-	312	3	N	-0-	-0-	-0-
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	N	-0-	-0-	-0-
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-	-0-	-0-
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-	-0-	-0-

SHURLEY 99		WELL #: 6		RRCID -> 149680		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 6675		PERF. 5466 - 6441	
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	125 3 N	-0-	-0-	-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124 3 N	-0-	-0-	-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128 3 N	-0-	-0-	-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122 3 N	-0-	-0-	-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125 3 N	-0-	-0-	-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124 3 N	-0-	-0-	-0-

WARD 127		WELL #: 9		RRCID -> 149687		COMPL. DATE 05/13/1994		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6619 - 6641	
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33 3 N	-0-	-0-	-0-
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21 3 N	-0-	-0-	-0-
10	9 N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7 3 N	-0-	-0-	-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76 3 N	-0-	-0-	-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102 3 N	-0-	-0-	-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99 3 N	-0-	-0-	-0-

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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

WELL #: 10		RRCID -> 149701		COMPL. DATE 05/09/1994		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 5665 - 5765							
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	3	N	-0-				-0-
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	12	1	100	3	N	-0-				-0-
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-

WELL #: 10		RRCID -> 149702		COMPL. DATE 06/07/1994		TOTAL DEPTH 6675		PERF. 5081 - 6507							
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-				-0-
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-				-0-
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-

WELL #: 5		RRCID -> 149705		COMPL. DATE 05/21/1994		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 5405 - 6625							
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	140	3	Y	-0-				-0-
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	159	3	Y	-0-				-0-
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-

WELL #: 7		RRCID -> 149965		COMPL. DATE 05/14/1994		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5337 - 5566							
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	3	Y	-0-	1	1		-0-
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	133	3	Y	-0-				-0-
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-

WELL #: 67		RRCID -> 150016		COMPL. DATE 07/28/1999		TOTAL DEPTH 6170		PERF. 5208 - 6000							
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-				-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-				-0-
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-

WELL #: 11		RRCID -> 150287		COMPL. DATE 06/27/1994		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 5751 - 6351							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

WELL #: 11		RRCID -> 150330		COMPL. DATE 06/27/1994		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 5275 - 6482							
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-				-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-				-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 142		//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

WARD, RIP "H-46" WELL #: 2 RRCID -> 150660 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5248 - 6141																
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	1	1	427	3	Y	-0-					-0-
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
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-

WARD, RIP "H-46" WELL #: 2 RRCID -> 150660 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5248 - 6141																
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	61	1	193	3	N	2					15
						2	9									
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	49	1	171	3	N	1					16
						1	9									
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									

WARD, RIP D-E-F WELL #: 4302 RRCID -> 150663 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5316 - 6206																
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	60	1	208	3	N	-0-					12
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-

JONES 118 WELL #: 11 RRCID -> 150800 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5112 - 6242																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

JONES 120 WELL #: 12 RRCID -> 150802 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5102 - 6137																
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	26	1	161	3	Y	1	5	1			9
						1	9									
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	26	1	152	3	Y	-0-					9
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

REED 100 WELL #: 11 RRCID -> 150805 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5151 - 6157																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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 #: 10		RRCID ->	150808	COMPL. DATE	07/30/1994	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	4990	-	6273	
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
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-

REED 116		WELL #: 11		RRCID ->	150810	COMPL. DATE	08/04/1994	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5052	-	6323	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

SHURLEY 148		WELL #: 5		RRCID ->	150811	COMPL. DATE	07/20/1994	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5583	-	5856	
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	1	1	448	3	Y	-0-			-0-
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-			-0-
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-

HILL-WARD, RIP "A"		WELL #: 3		RRCID ->	150846	COMPL. DATE	03/03/1994	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6055	-	6529	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

WARD, RIP "G-45"		WELL #: 2		RRCID ->	150855	COMPL. DATE	03/13/1994	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5837	-	6266	
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	40	1	128	3	N	-0-			-0-
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	38	1	132	3	N	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 2203E		RRCID ->	150857	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4292	-	5134	
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-			-0-
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-			-0-
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-

SHURLEY 147		WELL #: 10		RRCID ->	150908	COMPL. DATE	07/20/1994	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6738	-	6992	
08	122 X	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-			-0-
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S., JR.		//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 (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 9RX RRCID -> 150951 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 6578 - 8066													
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-		3	1	29	3	N	-0-	-0-
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-		2	1	26	3	N	-0-	-0-
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-
MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 10R RRCID -> 150952 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6804 - 7958													
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	3			N	-0-	2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	1
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-
HILL-ALDWELL, WINNIE R. "H" WELL #: 2 RRCID -> 151156 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8478 - 8542													
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-		15	1	64	2	Y	-0-	-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-		23	1	103	2	Y	-0-	-0-
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-
WARD, RIP "H" WELL #: 102 RRCID -> 151157 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 5501 - 6414													
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-		43	1	136	3	N	-0-	-0-
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-		38	1	133	3	N	-0-	-0-
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-
WARD, R.C. WELL #: 4 RRCID -> 151163 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 6045 - 7123													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 1306 RRCID -> 151164 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 5553 - 5973													
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-		325	3			Y	-0-	-0-
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-		275	3			Y	-0-	-0-
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-
MAYER RANCH "XX" WELL #: 6102 RRCID -> 151185 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6851 - 6979													
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-		2	1	43	3	N	-0-	-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-		3	1	46	3	N	-0-	-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-RAY, MAY M. "F"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 2		RRCID -> 151187		COMPL. DATE 06/15/1994			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8282 - 9102					
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
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	46	1	801	3	Y	-0-			-0-
09	779 N	779	-0-	-0-	-0-	36	1	743	3	Y	-0-			-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 151197		COMPL. DATE 04/10/1994			TOTAL DEPTH 8432 PERF. 6444 - 6974					
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	3	N	-0-			-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	112	3	N	-0-			-0-
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-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST E		WELL #: 3		RRCID -> 151198		COMPL. DATE 05/12/1994			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8476 - 8710					
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	54	1	238	2	Y	-0-			-0-
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	48	1	217	2	Y	-0-			-0-
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-

HILL-MAYER, E.S. JR., "D"		WELL #: 3		RRCID -> 151202		COMPL. DATE 03/05/1994			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6693 - 8245					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER 112		WELL #: 11		RRCID -> 151214		COMPL. DATE 08/25/1994			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5420 - 6489					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

SAWYER 168		WELL #: 9		RRCID -> 151224		COMPL. DATE 08/26/1994			TOTAL DEPTH 7319 PERF. 5582 - 6731					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB"		WELL #: 3		RRCID -> 151271		COMPL. DATE 05/18/1994			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6720 - 7074					
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-			-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD, RIP "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

SAWYER 112		WELL #: 102		RRCID ->	151276	COMPL. DATE	05/15/1994	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5722	-	6259			
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	111	1	353	3	N	-0-					-0-
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	98	1	342	3	N	-0-					-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "F"		WELL #: 2		RRCID ->	151283	COMPL. DATE	05/22/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6486	-	7016			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 3		RRCID ->	151449	COMPL. DATE	05/05/1994	TOTAL DEPTH	8341	PERF.	6648	-	7881			
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	N	-0-					-0-
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	N	-0-					-0-
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-

HILL ALDWELL, WINNIE R. TRUST G		WELL #: 2		RRCID ->	151451	COMPL. DATE	02/24/1994	TOTAL DEPTH	8710	PERF.	8434	-	8604			
08	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	436	1	1913	2	Y	-0-					-0-
09	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	437	1	1977	2	Y	-0-					-0-
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-

MAYER, EDWIN S., JR. "I"		WELL #: 4		RRCID ->	151452	COMPL. DATE	05/30/1994	TOTAL DEPTH	7526	PERF.	6913	-	7042			
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	3	N	-0-					-0-
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	194	3	N	-0-					-0-
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	12	1	202	3	N	-0-					-0-
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	11	1	190	3	N	-0-					-0-
12	217 N	206	-0-	-11	-0-	11	1	195	3	N	-0-					-0-
01	217 N	196	-0-	-21	-0-	8	1	188	3	N	-0-					-0-

SAWYER 112		WELL #: 10		RRCID ->	151466	COMPL. DATE	09/19/1994	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5382	-	6216			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 112		WELL #: 12		RRCID ->	151519	COMPL. DATE	09/19/1994	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6439	-	6477			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GALBREATH 66		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 10		RRCID -> 151522		COMPL. DATE 09/26/1994			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5415 - 5870							
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HILL-MAYER, EDWIN S JR "PP"		WELL #: 2		RRCID -> 151574		COMPL. DATE 05/18/1994			TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7054 - 7109							
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	N	-0-					-0-
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	N	-0-					-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	N	-0-					-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	N	-0-					-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. NN,OO		WELL #: 3		RRCID -> 151575		COMPL. DATE 05/18/1994			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6966 - 7173							
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
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	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "UU"		WELL #: 5902		RRCID -> 151576		COMPL. DATE 05/30/1994			TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6822 - 8048							
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	3	N	-0-					-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
01	93 N	70	-0-	-23	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 151608		COMPL. DATE 06/25/1994			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6496 - 6982							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HILL-WARD, RIP "B"		WELL #: 3		RRCID -> 151611		COMPL. DATE 06/12/1994			TOTAL DEPTH 6579 PERF. 5330 - 6342							
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	15	1	47	3	N	-0-					-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	11	1	39	3	N	-0-					-0-
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-

HILL-WARD, RIP "B"		WELL #: 4		RRCID -> 151616		COMPL. DATE 06/28/1994			TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5450 - 6542							
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	35	1	111	3	N	-0-					-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	29	1	101	3	N	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-WARD, RIP "C"		//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

WARD, RIP "C"		WELL #: 3		RRCID -> 151618	COMPL. DATE 06/03/1994	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 5874 - 6942					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

WARD, RIP "C"		WELL #: 2		RRCID -> 151620	COMPL. DATE 06/30/1994	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 5724 - 6644					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-

WARD, RIP "A,B,C"		WELL #: 4102		RRCID -> 151623	COMPL. DATE 06/03/1994	TOTAL DEPTH 6585	PERF. 5201 - 6104					
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	63	1	199 3	N	1		13
						1	9					
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	56	1	195 3	N	2		15
						2	9					
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					

WARD, RIP "A,B,C"		WELL #: 3901		RRCID -> 151624	COMPL. DATE 07/01/1994	TOTAL DEPTH 6530	PERF. 5352 - 6043					
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	24	1	78 3	N	-0-		6
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	22	1	76 3	N	1		7
						1	9					
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89 3	N	-0-		7
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	88 3	N	-0-		7
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	12	1	94 3	N	-0-		7
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	18	1	81 3	N	-0-	7 1	-0-

WARD, RIP "D"		WELL #: 102		RRCID -> 151625	COMPL. DATE 06/02/1994	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 5730 - 6698					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-

WARD, RIP "K"		WELL #: 4802		RRCID -> 151626	COMPL. DATE 06/23/1994	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 5626 - 6677					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	3 N	-0- 3	-0-	-0-	-0-	1	1	2 3	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-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-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD, R.C.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON									
		WELL #: 6		RRCID -> 151639		COMPL. DATE 06/23/1994			TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6190 - 7110									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

CAUTHORN, MACK "112"				WELL #: 1125		RRCID -> 151641			COMPL. DATE 11/10/1994			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	12	1	320	3	Y	-0-						-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-		346	3		Y	-0-						-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	7	1	322	3	Y	-0-						-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	3	1	332	3	Y	-0-						-0-
12	372	N	346	-0-	-26	-0-		346	3		Y	-0-						-0-
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-						-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F"				WELL #: 5		RRCID -> 151644			COMPL. DATE 06/14/1994			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7106 - 7188						
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	12	1	215	3	N	-0-						-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	3	N	-0-						-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	3	N	-0-						-0-
11	210	N	181	-0-	-29	-0-	10	1	171	3	N	-0-						-0-
12	217	N	176	-0-	-41	-0-	10	1	166	3	N	-0-						-0-
01	186	N	152	-0-	-34	-0-	6	1	146	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						
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-						-0-

PFLUGER 85				WELL #: 8		RRCID -> 151697			COMPL. DATE 10/13/1994			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4851 - 5219						
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	21	1	171	3	Y	-0-						-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	25	1	158	3	Y	-0-						-0-
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-

FIELDS 17				WELL #: 10		RRCID -> 151711			COMPL. DATE 09/29/1994			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5361 - 5849						
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	10	1	67	3	N	-0-						-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	64	3	N	-0-						-0-
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-

ESPY 56				WELL #: 10		RRCID -> 151714			COMPL. DATE 10/06/1994			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5556 - 5852						
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	23	1	94	3	Y	-0-						-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	13	1	66	3	Y	-0-						-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC JONES 118		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
		WELL #: 12		RRCID -> 151797		COMPL. DATE 10/26/1994		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5830 - 6210		
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

REED 116		WELL #: 13		RRCID -> 152095		COMPL. DATE 11/15/1994		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 4937 - 6305		
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

REED 100		WELL #: 12		RRCID -> 152096		COMPL. DATE 11/01/1994		TOTAL DEPTH 6435		PERF. 5158 - 6130		
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

SHURLEY 36		WELL #: 8		RRCID -> 152097		COMPL. DATE 11/14/1994		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 5416 - 6599		
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			-0-
09	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	62	N		-0-	-0-	-62	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			-0-
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			-0-

SHURLEY 123		WELL #: 10		RRCID -> 152098		COMPL. DATE 11/07/1994		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5326 - 6414		
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	169	3			-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	224	3			-0-
10	279	N	216	-0-	-0-	-63	-0-	216	3			-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	208	3			-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	228	3			-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	238	3			-0-

REED 116		WELL #: 12		RRCID -> 152118		COMPL. DATE 11/14/1994		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 5612 - 6439		
08	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

SHURLEY 148		WELL #: 6		RRCID -> 152120		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 6970		PERF. 5506 - 6654		
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	3			-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138	3			-0-
10	155	N	133	-0-	-0-	-22	-0-	133	3			-0-
11	120	N	119	-0-	-0-	-1	-0-	119	3			-0-
12	155	N	139	-0-	-0-	-16	-0-	139	3			-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138	3			-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 (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

REED 100		WELL #: 10		RRCID ->	152121	COMPL. DATE	10/21/1994	TOTAL DEPTH	6310	PERF.	5164 - 6106	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-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-	

REED 116		WELL #: 15		RRCID ->	152126	COMPL. DATE	12/03/1994	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	6128 - 6342	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-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-	

REED 116		WELL #: 14		RRCID ->	152138	COMPL. DATE	12/06/1994	TOTAL DEPTH	6310	PERF.	5191 - 6228	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-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-	

VALLIANT, L. R.		WELL #: 302		RRCID ->	152260	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	6291 - 7556	
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140	3	N	-0-	
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	139	3	N	-0-	
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	3	N	-0-	
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	10	1	135	3	N	-0-	
12	155 N	139	-0-	-16	-0-	10	1	129	3	N	-0-	
01	155 N	114	-0-	-41	-0-	7	1	107	3	N	-0-	

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "C"		WELL #: 3		RRCID ->	152264	COMPL. DATE	06/24/1994	TOTAL DEPTH	8068	PERF.	6564 - 7937	
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	20	1	204	3	N	-0-	
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	19	1	202	3	N	-0-	
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	20	1	206	3	N	-0-	
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	19	1	195	3	N	-0-	
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	20	1	199	3	N	-0-	
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	197	3	N	-0-	

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 803		RRCID ->	152268	COMPL. DATE	08/09/1994	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	6478 - 8062	
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-	
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	3	N	-0-	
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	4	1	107	3	N	-0-	
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	4	1	102	3	N	-0-	
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	4	1	106	3	N	-0-	
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	6	1	158	3	N	-0-	

MAYER, EDWIN S. JR "U"		WELL #: 4		RRCID ->	152270	COMPL. DATE	08/12/1994	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6475 - 7934	
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	15	1	371	3	N	-0-	
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	15	1	365	3	N	-0-	
10	403 N	348	-0-	-55	-0-	14	1	334	3	N	-0-	
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	15	1	377	3	N	-0-	
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	14	1	390	3	N	-0-	
01	835 N	835	-0-	-0-	-0-	29	1	806	3	N	-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "HH"		//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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "HH" WELL #: 3 RRCID -> 152272 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6526 - 7934														
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	24	1	247	3	N	-0-			-0-
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	22	1	238	3	N	-0-			-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "S" WELL #: 3 RRCID -> 152277 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 6540 - 7903														
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	N	-0-			-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	N	-0-			-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 4 RRCID -> 152278 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6690 - 8040														
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-			-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-			-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 3 RRCID -> 152279 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 6603 - 7780														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 2 RRCID -> 152281 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6676 - 7063														
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-			-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	N	-0-			-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-			-0-

WARD, RIP "J" WELL #: 4702 RRCID -> 152282 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 5570 - 6590														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

WARD, JOHN "A" WELL #: 3 RRCID -> 152437 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5598 - 7562														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GENINI		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
		WELL #: 3105		RRCID -> 152536		COMPL. DATE 11/14/1994			TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5385 - 5654						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	169	3	Y	-0-			-0-
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	159	3	Y	-0-			-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	183	3	Y	-0-			-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	190	3	Y	-0-			-0-
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	195	3	Y	-0-			-0-
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	203	3	Y	-0-			-0-

REED 100				WELL #: 13		RRCID -> 152561		COMPL. DATE 12/10/1994			TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4904 - 6038				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

REED 100				WELL #: 14		RRCID -> 152562		COMPL. DATE 12/07/1994			TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4939 - 6193				
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-			-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-			-0-
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	-0-	5	1	70	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	-0-	1	1	72	3	Y	-0-			-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-			-0-
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-			-0-

SHURLEY 142				WELL #: 13		RRCID -> 152563		COMPL. DATE 12/05/1994			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6386 - 6443				
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-			-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-			-0-
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	-0-	102	3			Y	-0-			-0-
11	120 N	88	-0-	-32	-0-	-0-	88	3			Y	-0-			-0-
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	-0-	116	3			Y	-0-			-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-			-0-

VALLIANT, L. R.				WELL #: 8		RRCID -> 152658		COMPL. DATE 09/07/1994			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6288 - 7660				
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	317	3	N	-0-			-0-
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	306	3	N	-0-			-0-
10	341 N	340	-0-	-1	-0-	-0-	27	1	313	3	N	-0-			-0-
11	330 N	322	-0-	-8	-0-	-0-	23	1	299	3	N	-0-			-0-
12	341 N	330	-0-	-11	-0-	-0-	24	1	306	3	N	-0-			-0-
01	341 N	316	-0-	-25	-0-	-0-	19	1	297	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE				WELL #: 1371		RRCID -> 152659		COMPL. DATE 07/17/1994			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5902 - 6340				
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	410	3	N	-0-	1	1	-0-
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	392	3	N	-0-			1
							1	9							
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	395	3	N	1	1	1	1
							1	9							
11	420 N	411	-0-	-9	-0-	-0-	36	1	375	3	N	-0-			1
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	398	3	N	-0-	1	1	-0-
01	434 N	425	-0-	-9	-0-	-0-	42	1	382	3	N	1			1
							1	9							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 6 RRCID -> 152660 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7154 - 7503														
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	N	-0-			-0-
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	N	-0-			-0-
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-
WILSON, DUKE WELL #: 1367 RRCID -> 152663 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 5271 - 5385														
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	53	1	492	3	N	1	1 1		1
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	50	1	474	3	N	-0-			1
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	48	1	485	3	N	1	1 1		1
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
01	527 N	481	-0-	-46	-0-	48	1	433	3	N	-0-			1
HILL-WARD RIP "A" WELL #: 4 RRCID -> 152664 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5454 - 6476														
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	23	1	74	3	N	-0-			-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	20	1	70	3	N	-0-			-0-
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-
MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 302 RRCID -> 152667 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 6964 - 8130														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WARD, RIP "A,B,C" WELL #: 4002 RRCID -> 152668 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 5253 - 5937														
08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	214	1	680	3	N	3			46
09	886 N	886	-0-	-0-	-0-	196	1	683	3	N	6			52
10	928 N	928	-0-	-0-	-0-	118	1	806	3	N	4			56
11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	108	1	806	3	N	1			57
12	954 N	954	-0-	-0-	-0-	106	1	845	3	N	3			60
01	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	172	1	794	3	N	58	90 1		28
WARD, RIP -E- WELL #: 102 RRCID -> 152671 COMPL. DATE 06/11/1994 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 5845 - 6934														
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	30	1	95	3	N	-0-			-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	27	1	93	3	N	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD, JOHN "A"		//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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

WARD, JOHN A. "L" WELL #: 4902 RRCID -> 152682 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5582 - 6343												
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	22	1	70	3	N	-0-	-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	21	1	74	3	N	-0-	-0-
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-

FAWCETT, RANDEE TRUST "B" WELL #: 8-X RRCID -> 152683 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6763 - 7236												
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	3	N	-0-	-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	3	N	-0-	-0-
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-

HILL-ROUSSELOT "L" WELL #: 102 RRCID -> 152684 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7202 - 8162												
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-	-0-
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-	-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 7 RRCID -> 152702 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7057 - 7087												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-

HILL-RIP, WARD "D" WELL #: 3 RRCID -> 152706 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5838 - 6852												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 152710 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6597 - 7404												
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	10	1	237	3	N	-0-	-0-
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	232	3	N	-0-	-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD, RIP "D,E,F"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 4202		RRCID -> 152711		COMPL. DATE 02/09/1995			TOTAL DEPTH N/A 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

MAYER RANCH "C"		WELL #: 302		RRCID -> 152713		COMPL. DATE 10/01/1994			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6632 - 6948					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

WARD, RIP "F"		WELL #: 4402		RRCID -> 152718		COMPL. DATE 07/19/1994			TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5366 - 6288					
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	92	1	292	3	N	-0-			-0-
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	80	1	277	3	N	-0-			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 302		RRCID -> 152720		COMPL. DATE 08/18/1994			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6490 - 8135					
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	16	1	387	3	N	-0-			-0-
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	15	1	369	3	N	-0-			-0-
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-

WARD, JOHN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 152730		COMPL. DATE 06/04/1994			TOTAL DEPTH 7920 PERF. 5698 - 7774					
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	121	1	384	3	N	-0-			-0-
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	104	1	361	3	N	-0-			-0-
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-

CAUTHORN, IDA		WELL #: 1356		RRCID -> 152749		COMPL. DATE 08/10/1994			TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6748 - 6916					
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
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-

WARD, R.C.		WELL #: 3		RRCID -> 152754		COMPL. DATE 07/22/1994			TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6075 - 7155					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON			
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	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2 1	26 3	N	-0-				2
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2 1	24 3	N	1	2 1			1
						1 9							
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							

HILL-MAYER "RR"		WELL #: 102X		RRCID -> 152775		COMPL. DATE 09/23/1994		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 7532 - 8474			
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	16 1	287 3	N	-0-				-0-
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	16 1	279 3	N	-0-				-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "HH"		WELL #: 2		RRCID -> 152779		COMPL. DATE 07/24/1994		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6491 - 6891			
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	18 3	N	-0-				-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	18 3	N	-0-				-0-
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-

HILL-ROUSSELOT "G"		WELL #: 3		RRCID -> 152783		COMPL. DATE 08/28/1994		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7244 - 8396			
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 3	N	-0-				-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 3	N	-0-				-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 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	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 3	N	-0-				-0-

HILL-RIP WARD "C"		WELL #: 2		RRCID -> 152787		COMPL. DATE 08/10/1994		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 5880 - 7026			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-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-

HILL-BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 102		RRCID -> 152789		COMPL. DATE 09/05/1994		TOTAL DEPTH 8336		PERF. 6432 - 7138			
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	7 1	161 3	N	-0-				-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	6 1	154 3	N	-0-				-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "F"		//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 #: 4 RRCID -> 152792 COMPL. DATE 07/14/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7191 - 7506														
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	N	-0-			-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	N	-0-			-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "HH" WELL #: 4 RRCID -> 152794 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6490 - 7980														
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-			-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-			-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 2 RRCID -> 152805 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 6356 - 7746														
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	26	1	144	3	N	-0-			-0-
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	30	1	145	3	N	-0-			-0-
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-

HILL-ROUSSELOT "H" WELL #: 3 RRCID -> 152819 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7198 - 7436														
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-			-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-			-0-
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-

HILL-ROUSSELOT "F" WELL #: 2 RRCID -> 152821 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7276 - 8519														
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	3	N	-0-	1	1	3
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	3	N	-0-	1	1	2
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

MAYER RANCH "G" WELL #: 702 RRCID -> 152822 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6603 - 7106														
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-			-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-			-0-
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-

WARD, R.C. WELL #: 5 RRCID -> 152824 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6704 - 7233														
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 152825		COMPL. DATE 10/13/1994		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7064 - 7268							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	12 1	217 3	N	N	-0-				-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12 1	208 3	N	N	-0-				-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	13 1	215 3	N	N	-0-				-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	12 1	200 3	N	N	-0-				-0-
12	217	N	214	-0-	-0-	-0-	12 1	202 3	N	N	-0-				-0-
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	8 1	193 3	N	N	-0-				-0-

SHURLEY 141				WELL #: 11		RRCID -> 152863		COMPL. DATE 12/23/1995		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 5169 - 5380			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SHURLEY 123				WELL #: 11		RRCID -> 152869		COMPL. DATE 12/27/1994		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5171 - 5847			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-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-

SHURLEY 123				WELL #: 12		RRCID -> 152870		COMPL. DATE 12/27/1994		TOTAL DEPTH 6680		PERF. 5168 - 6420			
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	23 1	146 3	Y	13	2 1				18
							14 9								
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	24 1	142 3	Y	-0-					18
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	23 1	127 3	Y	10	6 1				22
							11 9								
11	180	N	148	-0-	-32	-0-	21 1	121 3	Y	5	7 1				20
							6 9								
12	186	N	113	-0-	-73	-0-	15 1	92 3	Y	5	7 1				18
							6 9								
01	155	N	70	-0-	-85	-0-	10 1	60 3	Y	-0-					18

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H"				WELL #: 2		RRCID -> 152899		COMPL. DATE 09/01/1994		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6396 - 6786			
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	9 1	50 3	N	1					8
							1 9								
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	10 1	47 3	N	-0-					8
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	9 1	49 3	N	1	3 1				6
							1 9								
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	6 1	49 3	N	-0-					6
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	10 1	48 3	N	2					8
							2 9								
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	10 1	46 3	N	-0-	3 1				5

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-WARD, RIP "C"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 4		RRCID -> 152902		COMPL. DATE 08/30/1994			TOTAL DEPTH 7347 PERF. 5931 - 6724							
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #: 302		RRCID -> 152949		COMPL. DATE 06/20/1994			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6896 - 7126							
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	17	1	303	3	N	-0-				-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	17	1	292	3	N	-0-				-0-
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-

KELLY 124		WELL #: 14		RRCID -> 153065		COMPL. DATE 01/11/1995			TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5293 - 5346							
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	11	1	71	3	Y	-0-				-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	11	1	67	3	Y	-0-				-0-
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-

KELLY 124		WELL #: 13		RRCID -> 153066		COMPL. DATE 02/07/1995			TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5178 - 6383							
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	48	1	303	3	Y	-0-				-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	49	1	287	3	Y	-0-				-0-
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-

KELLY 124		WELL #: 15		RRCID -> 153068		COMPL. DATE 02/01/1995			TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5020 - 6254							
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	3	Y	-0-				-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	3	Y	-0-				-0-
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-

KELLY 124		WELL #: 16		RRCID -> 153069		COMPL. DATE 01/30/1995			TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5169 - 6364							
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	33	1	208	3	Y	-0-				-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	33	1	194	3	Y	-0-				-0-
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-

GALBREATH 66		WELL #: 11		RRCID -> 153070		COMPL. DATE 01/24/1995			TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5687 - 5906							
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	14	1	91	3	Y	-0-				-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	14	1	93	3	Y	-0-				-0-
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-

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	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 8		RRCID -> 153071		COMPL. DATE 01/11/1995			TOTAL DEPTH 6500			PERF. 5995 - 6305		
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
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-
KELLY 125		WELL #: 13		RRCID -> 153072		COMPL. DATE 01/11/1995			TOTAL DEPTH 6920			PERF. 5316 - 5518		
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	31	1	195	3	Y	-0-			-0-
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	31	1	183	3	Y	-0-			-0-
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-
WILSON, DUKE		WELL #: 1886		RRCID -> 153192		COMPL. DATE 11/26/1994			TOTAL DEPTH 8150			PERF. 7512 - 7904		
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	17	1	155	3	N	-0-			-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	3	N	-0-			-0-
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-
WILSON, DUKE		WELL #: 1845		RRCID -> 153193		COMPL. DATE 11/19/1994			TOTAL DEPTH 8355			PERF. 7975 - 8208		
08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	55	1	516	3	N	1	1	1	1
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	51	1	479	3	N	1			2
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-	42	1	378	3	N	-0-			1
FIELDS 17		WELL #: 11		RRCID -> 153239		COMPL. DATE 01/30/1995			TOTAL DEPTH 6218			PERF. 5778 - 5962		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
FIELDS 17		WELL #: 12		RRCID -> 153240		COMPL. DATE 01/28/1995			TOTAL DEPTH 6030			PERF. 5754 - 5776		
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	14	1	100	3	N	-0-			-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	3	N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
MORRISS BROTHERS RANCH "D"		WELL #: 7802		RRCID -> 153246		COMPL. DATE 12/16/1994			TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6678 - 6987						
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)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	19 1	121 2	Y	-0-		-0-				-0-
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	26 1	108 2	Y	-0-		-0-				-0-
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	17 1	120 2	Y	-0-		-0-				-0-
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	12 1	119 2	Y	-0-		-0-				-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	17 1	117 2	Y	-0-		-0-				-0-
*01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	13 1	120 2	Y	-0-		-0-				-0-

HILL-RIP, WARD "D"		WELL #: 4		RRCID -> 153273		COMPL. DATE 08/27/1994			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6220 - 6760						
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	27 1	87 3	N	-0-		-0-				-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	29 1	100 3	N	-0-		-0-				-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	18 1	120 3	N	-0-		-0-				-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	15 1	112 3	N	-0-		-0-				-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	14 1	114 3	N	-0-		-0-				-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	23 1	104 3	N	-0-		-0-				-0-

HILL-ROUSSELOT "D"		WELL #: 2		RRCID -> 153274		COMPL. DATE 10/11/1994			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7208 - 8132						
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	11 1	195 3	N	-0-		-0-				-0-
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	10 1	182 3	N	-0-		-0-				-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	11 1	180 3	N	-0-		-0-				-0-
11	210 N	185	-0-	-25	-0-	11 1	174 3	N	-0-		-0-				-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	10 1	180 3	N	-0-		-0-				-0-
01	186 N	139	-0-	-47	-0-	5 1	134 3	N	-0-		-0-				-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #: 302		RRCID -> 153299		COMPL. DATE 12/20/1994			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6711 - 7232						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
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-

HILL-FAWCETT, RANDEE "G"		WELL #: 3		RRCID -> 153393		COMPL. DATE 12/15/1994			TOTAL DEPTH 8549 PERF. 6136 - 6202						
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	7 1	44 3	N	-0-		-0-				-0-
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	7 1	48 3	N	-0-		-0-				-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	6 1	49 3	N	-0-		-0-				-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	6 1	47 3	N	-0-		-0-				-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	8 1	62 3	N	-0-		-0-				-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	9 1	55 3	N	-0-		-0-				-0-

HILL-FAWCETT "J"		WELL #: 3		RRCID -> 153394		COMPL. DATE 12/08/1994			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6727 - 7028						
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	15 1	95 3	N	-0-		-0-				-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	9 1	65 3	N	-0-		-0-				-0-
10	93 N	59	-0-	-34	-0-	6 1	53 3	N	-0-		-0-				-0-
11	90 N	31	-0-	-59	-0-	4 1	27 3	N	-0-		-0-				-0-
12	62 N	26	-0-	-36	-0-	3 1	23 3	N	-0-		-0-				-0-
01	62 N	23	-0-	-39	-0-	3 1	20 3	N	-0-		-0-				-0-

FAWCETT, RANDEE "C"		WELL #: 602		RRCID -> 153395		COMPL. DATE 10/12/1994			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6837 - 7618						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-FAWCETT, RANDEE "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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 102		RRCID -> 153468		COMPL. DATE 09/03/1994			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6646 - 7024			
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-	-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-	-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-	-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-	-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-	-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	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			
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-	-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-	-0-
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	N	-0-	-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-	-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-	-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-	-0-

HILL-ROUSSELOT "I"		WELL #: 3		RRCID -> 153544		COMPL. DATE 10/22/1994			TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7367 - 7428			
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	275	3	N	-0-	-0-
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	264	3	N	-0-	-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #: 2		RRCID -> 153545		COMPL. DATE 12/30/1994			TOTAL DEPTH 7342 PERF. 6574 - 6916			
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-	-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-	-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #: 2		RRCID -> 153548		COMPL. DATE 11/23/1994			TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7595 - 7611			
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-	-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-	-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD, R.C. "M"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 5002		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 -> 153847 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5896 - 6850													
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	52	1	166	3	N	1		11
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	48	1	167	3	N	3		14
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	28	1	192	3	N	2		16
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
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	37	1	172	3	N	20	27 1	10
WARD, RIP "N" WELL #: 5102 RRCID -> 153855 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5794 - 7841													
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	144	1	456	3	N	-0-		-0-
09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	124	1	433	3	N	-0-		-0-
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-
GLASSCOCK, BERTHA T. "B" WELL #: 5 RRCID -> 153858 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 8260 - 8960													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-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-
HILL-RAY, MAY M. MRS. "G" WELL #: 2 RRCID -> 153859 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 8930 - 9156													
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	3	Y	-0-		-0-
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	Y	-0-		-0-
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-
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "W" WELL #: 2 RRCID -> 153887 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6484 - 7901													
08	879 N	879	-0-	-0-	-0-	78	1	801	3	N	-0-		-0-
09	788 N	788	-0-	-0-	-0-	68	1	720	3	N	-0-		-0-
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-
RIP WARD "G" GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 153921 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5468 - 6168													
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	19	1	61	3	N	-0-		-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	18	1	64	3	N	-0-		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. "E"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 2		RRCID -> 154397		COMPL. DATE 04/08/1995			TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6484 - 7810			
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 154399		COMPL. DATE 02/26/1995			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6919 - 7962			
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	17	1	175 3	N	-0-		-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	16	1	167 3	N	-0-		-0-
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-

RIP WARD "F" UNIT		WELL #: 102		RRCID -> 154401		COMPL. DATE 02/02/1995			TOTAL DEPTH 6823 PERF. 5518 - 6113			
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	11	1	34 3	N	-0-		-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	22	1	77 3	N	-0-		-0-
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-

HILL-RAY, MAY "E"		WELL #: 2		RRCID -> 154402		COMPL. DATE 11/02/1994			TOTAL DEPTH 9217 PERF. 8839 - 9044			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 1302		RRCID -> 154411		COMPL. DATE 02/25/1995			TOTAL DEPTH 8042 PERF. 6873 - 8024			
08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	54	1	556 3	N	-0-		-0-
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	49	1	524 3	N	-0-		-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "I"		WELL #: 3		RRCID -> 154412		COMPL. DATE 02/07/1995			TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6600 - 8028			
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	23	1	233 3	N	-0-		-0-
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	21	1	226 3	N	-0-		-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG"		WELL #: 2		RRCID -> 154463		COMPL. DATE 05/03/1995			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6514 - 7992			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, MINNIE H. "LL"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 3502		RRCID -> 154522		COMPL. DATE 04/11/1995			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6786 - 7064			
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "Q"		WELL #: 3		RRCID -> 154866		COMPL. DATE 03/10/1995			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6639 - 7960			
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	3	N	-0-	-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	140	3	N	-0-	-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 4		RRCID -> 155123		COMPL. DATE 04/08/1995			TOTAL DEPTH 8101 PERF. 6532 - 7808			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "X"		WELL #: 3		RRCID -> 155127		COMPL. DATE 03/29/1995			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6315 - 7780			
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	22	1	123	3	N	3	20
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	23	1	115	3	N	-0-	20
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	22	1	125	3	N	4	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	14

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y"		WELL #: 2		RRCID -> 155128		COMPL. DATE 04/08/1995			TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6360 - 7804			
08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	112	1	615	3	N	-0-	-0-
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	116	1	569	3	N	-0-	-0-
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-

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 702		RRCID -> 155129		COMPL. DATE 05/14/1995			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6542 - 7780			
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	16	1	162	3	N	-0-	-0-
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	14	1	153	3	N	-0-	-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "S"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
WELL #: 302		RRCID -> 155135		COMPL. DATE 04/12/1995		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 6600		- 7953	
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
08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	100	1	549	3	N	-0-
09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	107	1	522	3	N	-0-
10	651 N	650	-0-	-1	-0-	99	1	551	3	N	-0-
11	630 N	629	-0-	-1	-0-	73	1	556	3	N	-0-
12	651 N	645	-0-	-6	-0-	107	1	538	3	N	-0-
01	651 N	625	-0-	-26	-0-	113	1	512	3	N	-0-

MAYER RANCH "X"		WELL #: 2202		RRCID -> 155209		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6570 - 6932	
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	21	1	215	3	N	-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	18	1	195	3	N	-0-
10	248 N	227	-0-	-21	-0-	20	1	207	3	N	-0-
11	240 N	221	-0-	-19	-0-	20	1	201	3	N	-0-
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	22	1	215	3	N	-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	20	1	202	3	N	-0-

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 402		RRCID -> 155223		COMPL. DATE 03/26/1995		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 6522 - 7866	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #: 2		RRCID -> 155224		COMPL. DATE 06/22/1995		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7174 - 7482	
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	N	-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	N	-0-
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	6	1	110	3	N	-0-
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	6	1	96	3	N	-0-
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	6	1	106	3	N	-0-
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	4	1	102	3	N	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. I		WELL #: 4		RRCID -> 155421		COMPL. DATE 06/25/1995		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 6876 - 7658	
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-

MAYER RANCH L		WELL #: 1102		RRCID -> 155738		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 8270		PERF. 6850 - 7778	
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	N	-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	N	-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	N	-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	N	-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	N	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "R"		WELL #: 3		RRCID -> 155739		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6814 - 6924	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, MINNIE H. "A"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
WELL #: 2		RRCID -> 155744		COMPL. DATE 07/04/1995		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 6291		- 7799						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

HILL-MAYER MINNIE H "C"		WELL #: 102		RRCID -> 155749		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6946		- 7998				
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	11	1	267	3	N	-0-				-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	11	1	254	3	N	-0-				-0-
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-

MAYER RANCH "Y"		WELL #: 2302		RRCID -> 155750		COMPL. DATE 06/15/1995		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6599		- 6986				
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-				-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	N	-0-				-0-
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-

HILL-MAYER "ZZ"		WELL #: 2		RRCID -> 155753		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6472		- 8043				
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	13	1	318	3	N	-0-				-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	13	1	309	3	N	-0-				-0-
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	13	1	319	3	N	-0-				-0-
11	330	N	319	-0-	-11	-0-	13	1	306	3	N	-0-				-0-
12	341	N	307	-0-	-34	-0-	11	1	296	3	N	-0-				-0-
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	18	1	498	3	N	-0-				-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #: 4		RRCID -> 155755		COMPL. DATE 06/22/1995		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6712		- 7758				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

HILL-MAYER, EDWIN S. "E"		WELL #: 3		RRCID -> 155762		COMPL. DATE 08/19/1995		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 6632		- 7801				
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	N	-0-				-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	3	N	-0-				-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	3	N	-0-				-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	N	-0-				-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	153	3	N	-0-				-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	15	1	151	3	N	-0-				-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "LL"		WELL #: 2		RRCID -> 155765		COMPL. DATE 08/29/1995		TOTAL DEPTH 8045		PERF. 7026		- 7150				
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-				-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-				-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-				-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	-0-				-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-				-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "BB"		//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	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 4 RRCID -> 155768 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6730 - 7103													
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-	-0-	
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-	-0-	
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-	-0-	
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-	-0-	
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	N	-0-	-0-	
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	N	-0-	-0-	

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 5 RRCID -> 155776 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 7586 - 7643													
08	650 N	650	-0-	-0-	-0-	35	1	615	3	N	-0-	-0-	
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	33	1	574	3	N	-0-	-0-	
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	31	1	532	3	N	-0-	-0-	
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	31	1	512	3	N	-0-	-0-	
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	29	1	510	3	N	-0-	-0-	
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	19	1	467	3	N	-0-	-0-	

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 6 RRCID -> 155777 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7528 - 7568													
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	3	N	-0-	2	
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	3	N	-0-	2	
10	217 N	212	-0-	-5	-0-	12	1	200	3	N	-0-	2	
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	12	1	194	3	N	-0-	1	
12	217 N	214	-0-	-3	-0-	12	1	202	3	N	-0-	1	
01	217 N	205	-0-	-12	-0-	8	1	197	3	N	-0-	1	

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "K" WELL #: 3 RRCID -> 155778 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6328 - 7688													
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	15	1	81	3	N	-0-	-0-	
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	15	1	75	3	N	-0-	-0-	
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	14	1	79	3	N	-0-	-0-	
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	10	1	77	3	N	-0-	-0-	
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	15	1	74	3	N	-0-	-0-	
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	16	1	71	3	N	-0-	-0-	

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 303 RRCID -> 155782 COMPL. DATE 05/28/1995 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6688 - 7987													
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	-0-	
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-	
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-	

HILL-MAYER "SS" WELL #: 3R RRCID -> 156373 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6640 - 6666													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
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-	

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 1102 RRCID -> 156389 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6614 - 6684													
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-	-0-	
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-	-0-	
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-	

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S., JR.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 902		RRCID -> 156430		COMPL. DATE 10/15/1995			TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6564 - 7910			
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
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	N	-0-	-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	N	-0-	-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #: 3		RRCID -> 156692		COMPL. DATE 03/25/1995			TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6590 - 8010			
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-	-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-	-0-
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-

HILL-MAYER "ZZ"		WELL #: 3		RRCID -> 157474		COMPL. DATE 10/05/1995			TOTAL DEPTH 8063 PERF. 6380 - 7890			
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	11	1	265	3	N	-0-	-0-
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	10	1	249	3	N	-0-	-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG"		WELL #: 4		RRCID -> 157475		COMPL. DATE 11/04/1995			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6442 - 7786			
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	3	N	-0-	-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	N	-0-	-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #: 2		RRCID -> 157481		COMPL. DATE 10/25/1995			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7003 - 7872			
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	3	N	-0-	-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	145	3	N	-0-	-0-
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-

MAYER RANCH "P"		WELL #: 1402		RRCID -> 157485		COMPL. DATE 11/12/1995			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6642 - 7936			
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	65	1	358	3	N	-0-	-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-	-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "M"		WELL #: 3		RRCID -> 157491		COMPL. DATE 11/21/1995			TOTAL DEPTH 8157 PERF. 6489 - 7935			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	09	10	11	12	01	5	48	48	48	N	-0-	7900	6374	-	7707
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-	7900	6374	-	7707
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-	7900	6374	-	7707
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	3	N	-0-	7900	6374	-	7707
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	3	N	-0-	7900	6374	-	7707
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	3	N	-0-	7900	6374	-	7707
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	3	N	-0-	7900	6374	-	7707

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 802		RRCID -> 157522		COMPL. DATE 12/02/1995			TOTAL DEPTH 7946			PERF. 6486 - 7791			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7946	6486	-	7791
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7946	6486	-	7791
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7946	6486	-	7791
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7946	6486	-	7791
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7946	6486	-	7791
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7946	6486	-	7791

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 1102		RRCID -> 157523		COMPL. DATE 10/24/1995			TOTAL DEPTH 8025			PERF. 6524 - 7872			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8025	6524	-	7872
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8025	6524	-	7872
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8025	6524	-	7872
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8025	6524	-	7872
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8025	6524	-	7872
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8025	6524	-	7872

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 806		RRCID -> 157524		COMPL. DATE 11/29/1995			TOTAL DEPTH 8250			PERF. 6547 - 8016			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8250	6547	-	8016
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8250	6547	-	8016
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8250	6547	-	8016
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8250	6547	-	8016
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8250	6547	-	8016
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8250	6547	-	8016

MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #: 504		RRCID -> 157526		COMPL. DATE 11/26/1995			TOTAL DEPTH 8060			PERF. 6580 - 6882			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8060	6580	-	6882
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8060	6580	-	6882
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8060	6580	-	6882
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8060	6580	-	6882
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8060	6580	-	6882
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8060	6580	-	6882

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O"		WELL #: 4		RRCID -> 157527		COMPL. DATE 10/29/1995			TOTAL DEPTH 8150			PERF. 6610 - 7842			
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-	8150	6610	-	7842
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-	8150	6610	-	7842
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-	8150	6610	-	7842
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-	8150	6610	-	7842
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	-0-	8150	6610	-	7842
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-	8150	6610	-	7842

MAYER RANCH "M"		WELL #: 1202		RRCID -> 157536		COMPL. DATE 12/30/1995			TOTAL DEPTH 7810			PERF. 6486 - 6900			
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-	7810	6486	-	6900
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-	7810	6486	-	6900
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-	7810	6486	-	6900
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	3	N	-0-	7810	6486	-	6900
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	3	N	-0-	7810	6486	-	6900
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	N	-0-	7810	6486	-	6900

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "D"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 802		RRCID -> 157539		COMPL. DATE 12/05/1995			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6520 - 8124		
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
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	N	-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	7	1	176	3	N	-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	182	3	N	-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	3	N	-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	177	3	N	-0-
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	10	1	282	3	N	-0-

MAYER RANCH "BB"		WELL #: 2602		RRCID -> 157540		COMPL. DATE 12/02/1996			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6596 - 7817		
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	111	3	N	-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	N	-0-
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	N	-0-
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	108	3	N	-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	111	3	N	-0-
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	N	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 3401		RRCID -> 157541		COMPL. DATE 01/29/1996			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5504 - 6029		
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-
10	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #: 4		RRCID -> 157542		COMPL. DATE 01/08/1996			TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6640 - 6790		
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	3	N	-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	5	1	46	3	N	-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	3	N	-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	3	N	-0-

SHURLEY		WELL #: 50		RRCID -> 158287		COMPL. DATE 01/22/1996			TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5098 - 5966		
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-

SHURLEY		WELL #: 51		RRCID -> 158288		COMPL. DATE 02/07/1996			TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5120 - 6028		
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-
10	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-
11	150 N	79	-0-	-71	-0-	79	3			N	-0-
12	155 N	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-
01	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-

SHURLEY		WELL #: 55		RRCID -> 158289		COMPL. DATE 01/30/1996			TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5124 - 6046		
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-
11	120 N	84	-0-	-36	-0-	84	3			N	-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-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 STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

SHURLEY		WELL #: 57		RRCID ->	158554	COMPL. DATE	04/16/1996	TOTAL DEPTH	6285	PERF.	5032 - 6138
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-	-0-	-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-	-0-	-0-
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-

SHURLEY		WELL #: 61		RRCID ->	158555	COMPL. DATE	05/08/1996	TOTAL DEPTH	6183	PERF.	5084 - 6057
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-	-0-	-0-
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3	N	-0-	-0-	-0-
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-

SHURLEY		WELL #: 62		RRCID ->	158557	COMPL. DATE	05/15/1996	TOTAL DEPTH	6239	PERF.	5066 - 6060
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-	-0-	-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-	-0-	-0-
10	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	3	N	-0-	-0-	-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-	-0-	-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-	-0-	-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 20		RRCID ->	158571	COMPL. DATE	04/24/1996	TOTAL DEPTH	8036	PERF.	6496 - 7492
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	18	1	190 3	N	-0-	-0-
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	17	1	180 3	N	-0-	-0-
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-

SHURLEY 142		WELL #: 14		RRCID ->	158578	COMPL. DATE	04/16/1996	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5570 - 6800
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J"		WELL #: 4		RRCID ->	158581	COMPL. DATE	01/05/1996	TOTAL DEPTH	7925	PERF.	6358 - 6670
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	30	1	163 3	N	-0-	-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	23	1	112 3	N	-0-	-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O"		WELL #: 2		RRCID ->	158583	COMPL. DATE	01/09/1996	TOTAL DEPTH	8065	PERF.	6954 - 7018
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43 3	N	-0-	-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44 3	N	-0-	-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VANDERSTUCKEN 71		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 11		RRCID -> 158607		COMPL. DATE 03/14/1996			TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5060 - 5828			
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
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	39 1	307 3	N	-0-	14 1		6
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	36 1	285 3	N	6			12
10	372 N	336	-0-	-36	-0-	7 9 33 1	295 3	N	7	14 1		5
11	330 N	314	-0-	-16	-0-	8 9 34 1	274 3	N	5			10
12	341 N	320	-0-	-21	-0-	6 9 38 1	274 3	N	7			17
01	341 N	282	-0-	-59	-0-	8 9 31 1	249 3	N	2	14 1		5
						2 9						

SHURLEY 141		WELL #: 12		RRCID -> 158615		COMPL. DATE 04/18/1996			TOTAL DEPTH 7579 PERF. 5328 - 6544			
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		Y	-0-			-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		Y	-0-			-0-
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-

WHITWORTH, C. O.		WELL #: 13		RRCID -> 158621		COMPL. DATE 04/06/1996			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3588 - 3603			
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	14 1	125 3	N	-0-			5
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	17 1	150 3	N	-0-			5
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

WARD 114		WELL #: 11		RRCID -> 158630		COMPL. DATE 04/06/1996			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5508 - 6504			
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	17 1	148 3	N	-0-			3
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	18 1	152 3	N	-0-			3
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

MAYER 38		WELL #: 3		RRCID -> 158632		COMPL. DATE 05/09/1996			TOTAL DEPTH 7935 PERF. 6390 - 6522			
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	32 3	Y	-0-			-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5 1	49 3	Y	-0-			-0-
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-

WARD, JOHN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 158665		COMPL. DATE 05/29/1996			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5558 - 7646			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

 SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 6 RRCID -> 158669 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7306 - 8506

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
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	217	3	N	-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	209	3	N	-0-
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	216	3	N	-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	203	3	N	-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	207	3	N	-0-
01	217 N	188	-0-	-29	-0-	-0-	7	1	181	3	N	-0-

 HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "FJ" WELL #: 3 RRCID -> 158674 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6480 - 7829

08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	N	-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	30	3	N	-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	35	3	N	-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	N	-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	35	3	N	-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	32	3	N	-0-

 MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1402 RRCID -> 158677 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6482 - 7952

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

 WILSON 32 WELL #: 3 RRCID -> 158983 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5524 - 6428

08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	197	3	N	-0-
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	197	3	N	-0-
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	214	3	N	-0-
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	206	3	N	-0-
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	211	3	N	-0-
01	248 N	224	-0-	-24	-0-	-0-	22	1	202	3	N	-0-

 WARD 127 WELL #: 11 RRCID -> 159188 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 5608 - 5940

08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	401	3	N	-0-
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	408	3	N	-0-
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	488	3	N	-0-
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	415	3	N	-0-
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	409	3	N	-0-
							1	9				1 8
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	412	3	N	-0-

 VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 11 RRCID -> 159199 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5040 - 5136

08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	414	3	N	-0-
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	370	3	N	-0-
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	393	3	N	-0-
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	366	3	N	-0-
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	356	3	N	-0-
01	372 N	282	-0-	-90	-0-	-0-	32	1	250	3	N	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON 32		//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

WILSON, DUKE				WELL #:	3403	RRCID ->	159204	COMPL. DATE	05/14/1996	TOTAL DEPTH	6825	PERF.	5524 -	6408
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	20	1	190	3	N	-0-			-0-
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	18	1	170	3	N	-0-			-0-
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-

SHURLEY 148				WELL #:	7	RRCID ->	159206	COMPL. DATE	04/15/1996	TOTAL DEPTH	7740	PERF.	5540 -	6906
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-			-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-			-0-
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-

WARD 114				WELL #:	10	RRCID ->	159408	COMPL. DATE	05/28/1996	TOTAL DEPTH	7445	PERF.	5540 -	6512
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-			-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-			-0-
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	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-			-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE				WELL #:	1366	RRCID ->	159411	COMPL. DATE	06/03/1996	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5182 -	6130
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	34	1	320	3	N	-0-			-0-
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	33	1	307	3	N	-0-			-0-
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	31	1	320	3	N	-0-			-0-
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	30	1	311	3	N	-0-			-0-
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	30	1	321	3	N	-0-			-0-
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	34	1	309	3	N	1			1

WILSON, DUKE				WELL #:	1	RRCID ->	159472	COMPL. DATE	06/11/1996	TOTAL DEPTH	6675	PERF.	5440 -	6270
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	51	1	476	3	N	-0-	1	1	-0-
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	49	1	463	3	N	1			1
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	47	1	478	3	N	1	1	1	1
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	44	1	464	3	N	-0-			1
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	45	1	478	3	N	-0-	1	1	-0-
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	50	1	456	3	N	1			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 12		RRCID -> 159673		COMPL. DATE 04/27/1996		TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5204 - 5228			
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
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	3	N	-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	3	N	-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	N	-0-

SHANNON 51		WELL #: 4		RRCID -> 159676		COMPL. DATE 04/28/1996		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6534 - 7794			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-	

FAWCETT 131		WELL #: 2		RRCID -> 159677		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5892 - 6922			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	28	3	N	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	3	N	-0-

FIELDS 51		WELL #: 7		RRCID -> 159720		COMPL. DATE 04/13/1996		TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5161 - 5186			
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-	-0-	
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-	-0-	
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-	

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 2		RRCID -> 159722		COMPL. DATE 05/21/1996		TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6674 - 7984			
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	N	-0-
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	N	-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	N	-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-

SHURLEY 147		WELL #: 11		RRCID -> 159726		COMPL. DATE 05/09/1996		TOTAL DEPTH 7695 PERF. 5548 - 6740			
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	Y	-0-	-0-	
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	Y	-0-	-0-	
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-	

WILSON 32		WELL #: 2		RRCID -> 159730		COMPL. DATE 07/20/1996		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5502 - 5956			
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	34	1	314	3	N	-0-
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	33	1	306	3	N	-0-
10	372 N	292	-0-	-80	-0-	26	1	266	3	N	-0-
11	330 N	326	-0-	-4	-0-	28	1	298	3	N	-0-
12	341 N	311	-0-	-30	-0-	26	1	285	3	N	-0-
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	30	1	271	3	N	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GENINI		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 3103		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	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
RRCID -> 159731 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5718 - 5754													
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	38 1	295 3	Y	1	1	1		1
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	1 9	285 3	Y	-0-				1
10	403 N	339	-0-	-64	-0-	35 1	304 3	Y	1	1	1		1
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	34 1	306 3	Y	-0-				1
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	1 9	343 3	Y	1	1	1		1
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	36 1	381 3	Y	-0-				1
RRCID -> 159732 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 5582 - 5616													
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	40 1	312 3	Y	-0-	1	1		1
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	1 9	288 3	Y	-0-				1
10	372 N	332	-0-	-40	-0-	33 1	298 3	Y	1	1	1		1
11	330 N	327	-0-	-3	-0-	34 1	293 3	Y	-0-				1
12	341 N	321	-0-	-20	-0-	1 9	288 3	Y	1	1	1		1
01	341 N	302	-0-	-39	-0-	34 1	268 3	Y	-0-				1
RRCID -> 159901 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5097 - 5182													
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	21 1	166 3	N	-0-				-0-
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	20 1	158 3	N	-0-				-0-
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-
RRCID -> 159947 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 6292 - 7088													
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	18 1	156 3	Y	-0-				-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	20 1	130 3	Y	-0-				-0-
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-
RRCID -> 159968 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5578 - 5766													
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	60 1	560 3	N	1	1	1		1
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	1 9	524 3	N	-0-				1
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	54 1	552 3	N	1	1	1		1
11	600 N	575	-0-	-25	-0-	1 9	525 3	N	-0-				1
12	589 N	581	-0-	-8	-0-	50 1	531 3	N	1	1	1		1
01	620 N	607	-0-	-13	-0-	49 1	547 3	N	-0-				1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 1858		RRCID -> 160050		COMPL. DATE 07/15/1996			TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8488 - 8496		
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
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	41 1	380 3	N	1	1 1	1
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	1 9	365 3	N	-0-		1
10	434 N	416	-0-	-18	-0-	39 1	378 3	N	1	1 1	1
11	420 N	395	-0-	-25	-0-	1 9	361 3	N	-0-		1
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	34 1	383 3	N	1	1 1	1
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	36 1	396 3	N	-0-		1
						1 9					
						44 1					

SHURLEY 123		WELL #: 14		RRCID -> 160152		COMPL. DATE 08/29/1996			TOTAL DEPTH 7034 PERF. 5218 - 6350		
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	27 1	167 3	Y	-0-		-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	27 1	159 3	Y	-0-		-0-
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-

SHURLEY 141		WELL #: 13		RRCID -> 160266		COMPL. DATE 08/23/1996			TOTAL DEPTH 7375 PERF. 5110 - 6590		
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
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-

KELLY 102		WELL #: 7		RRCID -> 160305		COMPL. DATE 09/06/1996			TOTAL DEPTH 7124 PERF. 4914 - 6326		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

MAYER		WELL #: 11		RRCID -> 160392		COMPL. DATE 10/22/1996			TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7202 - 7285		
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3 1	70 3	N	-0-		-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3 1	65 3	N	-0-		-0-
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-

MAYER RANCH "FFF"		WELL #: 9802		RRCID -> 160910		COMPL. DATE 01/12/1996			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6857 - 7946		
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	14 1	143 3	N	-0-		-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	13 1	139 3	N	-0-		-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 CANYON RANCH WELL #: 828SD RRCID -> 160992 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 7090 - 8246

M O	ALLOW 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
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SHURLEY 166 WELL #: 8 RRCID -> 161208 COMPL. DATE 09/22/1996 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 5572 - 6950

08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-			-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-			-0-
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-

WHITWORTH, C. O. WELL #: 14 RRCID -> 161209 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3590 - 3602

08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-			-0-
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-			-0-
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-

REED 101 WELL #: 11 RRCID -> 161412 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 4948 - 5826

08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 7 RRCID -> 161427 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5150 - 5210

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

KELLY 125A WELL #: 14 RRCID -> 161429 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5638 - 6434

08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	23	1	146	3	Y	-0-			-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	24	1	139	3	Y	-0-			-0-
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-

SHANNON 51 WELL #: 5 RRCID -> 161679 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6430 - 7500

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GALBREATH 78		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 6		RRCID -> 161680		COMPL. DATE 05/06/1997			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5087 - 5522					
M O	ALLOW 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
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	3	Y	-0-			-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	3	Y	-0-			-0-
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-

GENINI				WELL #: 3906		RRCID -> 161685			COMPL. DATE 11/09/1996			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5562 - 7236		
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	3	Y	-0-			-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	3	Y	-0-			-0-
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							

WARD 127				WELL #: 12		RRCID -> 161695			COMPL. DATE 10/16/1996			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6370 - 6526		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

MAYER 18				WELL #: 3		RRCID -> 161701			COMPL. DATE 12/13/1996			TOTAL DEPTH 8576 PERF. 6325 - 7140		
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	Y	-0-			-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	Y	-0-			-0-
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-

MAYFIELD 45				WELL #: 5		RRCID -> 161711			COMPL. DATE 11/23/1996			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6190 - 7328		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHURLEY 147				WELL #: 12		RRCID -> 161939			COMPL. DATE 09/21/1996			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5582 - 6974		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH "W" 21		//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 MAYER RANCH "W" 21		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 2		RRCID -> 161975		COMPL. DATE 12/27/1996			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6542 - 8026			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-

MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #: 4		RRCID -> 161976		COMPL. DATE 11/24/1996			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7638 - 8506			
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	32	1	561 3	N	-0-	5 1	4
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	30	1	521 3	N	1		5
						1	9					
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 1	3
						1	9					
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	32	1	552 3	N	-0-	1 1	2
01	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	48	1	1179 3	N	-0-		2

SHURLEY 111		WELL #: 8		RRCID -> 161993		COMPL. DATE 09/27/1996			TOTAL DEPTH 7359 PERF. 5510 - 6426			
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115 3	N	-0-		-0-
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125 3	N	-0-		-0-
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-

ESPY 41		WELL #: 8		RRCID -> 161996		COMPL. DATE 12/06/1996			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5658 - 5836			
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	28	1	113 3	Y	-0-		-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	21	1	108 3	Y	-0-		-0-
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-

JONES 120		WELL #: 13		RRCID -> 162272		COMPL. DATE 10/31/1996			TOTAL DEPTH 6961 PERF. 5120 - 6180			
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	12	1	75 3	Y	-0-		-0-
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	12	1	71 3	Y	-0-		-0-
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-

SAWYER 168		WELL #: 12		RRCID -> 162276		COMPL. DATE 11/29/1996			TOTAL DEPTH 8625 PERF. 5752 - 5778			
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	22	1	315 3	Y	-0-		-0-
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	24	1	318 3	Y	-0-		-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KIRBY 184		//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 KIRBY 184		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 3		RRCID -> 162286		COMPL. DATE 12/21/1996			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6536 - 6788							
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	26	1	161	3	Y	-0-					-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	24	1	156	3	Y	-0-					-0-
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-

SHURLEY 142		WELL #: 15		RRCID -> 162287		COMPL. DATE 09/09/1996			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5264 - 7334							
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	1	1	180	3	Y	-0-					-0-
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
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-

SHURLEY 142		WELL #: 16		RRCID -> 162291		COMPL. DATE 12/27/1996			TOTAL DEPTH 7105 PERF. 5431 - 6530							
08	14B2 EXT	11	-0-	11	11	11	3			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	13	-0-	13	24	13	3			Y	-0-					-0-
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-

SHURLEY 36		WELL #: 9		RRCID -> 162295		COMPL. DATE 10/30/1996			TOTAL DEPTH 7544 PERF. 5330 - 6531							
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	1	1	265	3	Y	11	6	1			22
						12	9									
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					22
10	248 N	233	-0-	-15	-0-	220	3	13	9	Y	12	8	1			26
11	270 N	193	-0-	-77	-0-	189	3	4	9	Y	4	8	1			22
12	248 N	241	-0-	-7	-0-	234	3	7	9	Y	6	8	1			20
01	248 N	236	-0-	-12	-0-	235	3	1	9	Y	1					21

SAWYER 128		WELL #: 10		RRCID -> 162299		COMPL. DATE 12/08/1993			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5496 - 6538							
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	14	1	195	3	Y	-0-					-0-
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	Y	-0-					-0-
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-

WILSON 32		WELL #: 6		RRCID -> 162300		COMPL. DATE 01/27/1997			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5390 - 5570							
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	21	1	196	3	N	-0-					-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	15	1	143	3	N	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SAWYER 168		//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 #: 11		RRCID -> 162339		COMPL. DATE 11/28/1996			TOTAL DEPTH 7950			PERF. 5686 - 5688				
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	197	3	Y	-0-			-0-
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	14	1	193	3	Y	-0-			-0-
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-

WELL #: 1772		RRCID -> 162341		COMPL. DATE 11/17/1996			TOTAL DEPTH 8300			PERF. 5330 - 7700				
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	53	1	494	3	N	1	1	1	1
						1	9							
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	51	1	480	3	N	-0-			1
10	558 N	543	-0-	-15	-0-	48	1	494	3	N	1	1	1	1
						1	9							
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
						2	9							
01	558 N	514	-0-	-44	-0-	51	1	462	3	N	1			2
						1	9							

WELL #: 3907		RRCID -> 162342		COMPL. DATE 11/27/1996			TOTAL DEPTH 8900			PERF. 5406 - 5612				
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	33	1	260	3	Y	-0-	1	1	1
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	34	1	274	3	Y	-0-			1
10	341 N	320	-0-	-21	-0-	32	1	287	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
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
						1	9							
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	35	1	277	3	Y	-0-			1

WELL #: 3104		RRCID -> 162345		COMPL. DATE 01/28/1997			TOTAL DEPTH 7200			PERF. 5548 - 5578				
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	18	1	142	3	Y	-0-			-0-
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	27	1	215	3	Y	-0-			-0-
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-

WELL #: 1532		RRCID -> 162348		COMPL. DATE 02/04/1997			TOTAL DEPTH 6800			PERF. 5466 - 6330				
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	44	1	413	3	N	-0-			-0-
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	34	1	320	3	N	-0-			-0-
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
						1	9							
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
						1	9							

WELL #: 15		RRCID -> 162356		COMPL. DATE 01/24/1997			TOTAL DEPTH 7224			PERF. 5272 - 6274				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WHITWORTH, C. O.		//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		WELL #: 74		RRCID -> 162370		COMPL. DATE 01/27/1997			TOTAL DEPTH 6320			PERF. 5808 - 6008				
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
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-

ESPY 40		WELL #: 8		RRCID -> 162467		COMPL. DATE 12/04/1996			TOTAL DEPTH 6773			PERF. 5674 - 5760				
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	94	1	385	3	Y	9					15
						10	9									
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	76	1	384	3	Y	-0-					15
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

ESPY 56		WELL #: 11		RRCID -> 162468		COMPL. DATE 12/12/1996			TOTAL DEPTH 7067			PERF. 5260 - 5644				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PFLUGER 84		WELL #: 9		RRCID -> 162470		COMPL. DATE 12/18/1996			TOTAL DEPTH 5700			PERF. 5252 - 5336				
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	Y	-0-					-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #: 1612		RRCID -> 162472		COMPL. DATE 02/12/1997			TOTAL DEPTH 6950			PERF. 5416 - 5568				
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	22	1	201	3	N	-0-					-0-
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	19	1	177	3	N	-0-					-0-
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-

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

JONES 118		WELL #: 12		RRCID -> 162473	COMPL. DATE 01/27/1997	TOTAL DEPTH 6427	PERF. 5004	-		5552				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

JONES 118		WELL #: 13		RRCID -> 162474	COMPL. DATE 01/15/1997	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 5160	-		5426				
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	29	1	180	3	Y	-0-			-0-
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	29	1	170	3	Y	-0-			-0-
10	217 N	133	-0-	-84	-0-	20	1	113	3	Y	-0-			-0-
11	210 N	112	-0-	-98	-0-	16	1	96	3	Y	-0-			-0-
12	217 N	131	-0-	-86	-0-	18	1	113	3	Y	-0-			-0-
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	17	1	103	3	Y	-0-			-0-

JONES 118		WELL #: 14		RRCID -> 162475	COMPL. DATE 02/04/1997	TOTAL DEPTH 6954	PERF. 5376	-		5488				
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	10	1	61	3	Y	-0-			-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	10	1	57	3	Y	-0-			-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	10	1	58	3	Y	-0-			-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	10	1	57	3	Y	-0-			-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	10	1	62	3	Y	-0-			-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	10	1	60	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #: 63		RRCID -> 162497	COMPL. DATE 02/13/1997	TOTAL DEPTH 6395	PERF. 5132	-		5208				
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-			-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-			-0-

PFLUGER 104		WELL #: 9		RRCID -> 162520	COMPL. DATE 02/02/1997	TOTAL DEPTH 6319	PERF. 5188	-		5238				
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	27	1	220	3	Y	-0-			-0-
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	27	1	173	3	Y	-0-			-0-
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	10	1	94	3	Y	-0-			-0-
11	240 N	223	-0-	-17	-0-	32	1	191	3	Y	-0-			-0-
12	217 N	192	-0-	-25	-0-	19	1	173	3	Y	-0-			-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	3	Y	-0-			-0-

REED 116		WELL #: 16		RRCID -> 162547	COMPL. DATE 01/25/1997	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 6038	-		6264				
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-			-0-
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-			-0-
10	93 N	23	-0-	-70	-0-	2	1	21	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-			-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-			-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-			-0-

MEADOR "189"		WELL #: 3		RRCID -> 162631	COMPL. DATE 02/22/1997	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6282	-		6659				
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-			-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-			-0-
10	155 N	75	-0-	-80	-0-	75	3			Y	-0-			-0-
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	90	3			Y	-0-			-0-
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-			-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-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(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WARD 114		WELL #: 13		RRCID -> 162654		COMPL. DATE 02/27/1997			TOTAL DEPTH 7000			PERF. 5530 - 5888		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

WHITEHEAD 2		WELL #: 2		RRCID -> 162694		COMPL. DATE 10/31/1996			TOTAL DEPTH 8900			PERF. 6961 - 7259		
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	33	1	329	3	Y	-0-			-0-
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	27	1	286	3	Y	-0-			-0-
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-

WHITWORTH, C. O.		WELL #: 11		RRCID -> 162734		COMPL. DATE 02/08/1997			TOTAL DEPTH 4800			PERF. 3971 - 4030		
08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	58	1	497	3	N	8	8	8	10
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	37	1	336	3	N	-0-			10
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

WARD 114		WELL #: 12		RRCID -> 162739		COMPL. DATE 01/22/1997			TOTAL DEPTH 7000			PERF. 5570 - 6680		
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	16	1	138	3	N	-0-			-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	17	1	145	3	N	-0-			-0-
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-

SHURLEY 166		WELL #: 9		RRCID -> 162757		COMPL. DATE 02/27/1997			TOTAL DEPTH 7986			PERF. 5614 - 6078		
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-			-0-
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-			-0-
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-

SHURLEY 141		WELL #: 14		RRCID -> 162760		COMPL. DATE 02/12/1997			TOTAL DEPTH 7000			PERF. 5892 - 6618		
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	1	1	185	3	Y	-0-			-0-
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VANDERSTUCKEN 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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 5		RRCID -> 162836		COMPL. DATE 02/27/1997		TOTAL DEPTH 4849		PERF. 2930		- 3698			
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	18	1	523	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	22	1	467	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	527 N	481	-0-	-46	-0-	24	1	457	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	510 N	453	-0-	-57	-0-	25	1	428	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	496 N	446	-0-	-50	-0-	27	1	419	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	496 N	421	-0-	-75	-0-	30	1	391	3	Y	-0-	-0-	-0-

SHURLEY 123		WELL #: 16		RRCID -> 162839		COMPL. DATE 03/14/1997		TOTAL DEPTH 7126		PERF. 5102		- 6414	
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-	-0-	-0-
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-	-0-	-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-	-0-	-0-
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-	-0-	-0-
12	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3			Y	-0-	-0-	-0-
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-	-0-	-0-

SHURLEY 147		WELL #: 13		RRCID -> 162943		COMPL. DATE 03/06/1997		TOTAL DEPTH 7930		PERF. 5713		- 7038	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-	-0-	-0-

SHURLEY 123		WELL #: 15		RRCID -> 162944		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5090		- 6340	
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	11	1	69	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	12	1	74	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	15	1	81	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	90 N	66	-0-	-24	-0-	10	1	56	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	12	1	77	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	12	1	68	3	Y	-0-	-0-	-0-

SHURLEY 147		WELL #: 14		RRCID -> 163019		COMPL. DATE 03/19/1997		TOTAL DEPTH 6620		PERF. 5492		- 6036	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S, JR "F"		WELL #: 4		RRCID -> 163385		COMPL. DATE 03/24/1997		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 6564		- 7710	
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	91	1	499	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	206	1	1010	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	223	1	1246	3	N	-0-	-0-	-0-
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	38	1	291	3	N	-0-	-0-	-0-
12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	146	1	729	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	237	1	1081	3	N	-0-	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1856		RRCID -> 163396		COMPL. DATE 01/24/1997		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 5520		- 7731	
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	39	1	362	3	N	-0-	-0-	-0-
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	37	1	352	3	N	-0-	-0-	-0-
10	403 N	400	-0-	-3	-0-	36	1	364	3	N	-0-	-0-	-0-
11	390 N	387	-0-	-3	-0-	34	1	353	3	N	-0-	-0-	-0-
12	403 N	399	-0-	-4	-0-	34	1	365	3	N	-0-	-0-	-0-
01	403 N	382	-0-	-21	-0-	38	1	344	3	N	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 408		RRCID -> 163457		COMPL. DATE 04/27/1997			TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5420 - 5620		
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
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	24	1	220	3	N	-0-
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	22	1	210	3	N	-0-
10	248 N	235	-0-	-13	-0-	21	1	214	3	N	-0-
11	240 N	227	-0-	-13	-0-	20	1	207	3	N	-0-
12	248 N	230	-0-	-18	-0-	20	1	210	3	N	-0-
01	248 N	222	-0-	-26	-0-	22	1	200	3	N	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 409		RRCID -> 163459		COMPL. DATE 05/05/1997			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5698 - 5782		
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	122	3	N	-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	N	-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	3	N	-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	3	N	-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	N	-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	14	1	129	3	N	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1368		RRCID -> 163460		COMPL. DATE 04/19/1997			TOTAL DEPTH 7801 PERF. 5188 - 5390		
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	27	1	251	3	N	-0-
						21	9				
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	26	1	242	3	N	-0-
10	279 N	276	-0-	-3	-0-	25	1	251	3	N	-0-
11	300 N	269	-0-	-31	-0-	23	1	246	3	N	-0-
12	279 N	277	-0-	-2	-0-	24	1	253	3	N	-0-
01	279 N	264	-0-	-15	-0-	26	1	238	3	N	-0-

WHITWORTH, C. O.		WELL #: 17		RRCID -> 163567		COMPL. DATE 02/09/1997			TOTAL DEPTH 4751 PERF. 2728 - 2765		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #: 1773		RRCID -> 163593		COMPL. DATE 04/20/1997			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5180 - 5374		
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	29	1	273	3	N	-0-
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	29	1	277	3	N	-0-
10	310 N	286	-0-	-24	-0-	26	1	260	3	N	-0-
11	300 N	289	-0-	-11	-0-	25	1	264	3	N	-0-
12	310 N	301	-0-	-9	-0-	26	1	275	3	N	-0-
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	30	1	276	3	N	-0-
						1	9				1

GENINI		WELL #: 3107		RRCID -> 163596		COMPL. DATE 05/11/1997			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5376 - 5638		
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	18	1	141	3	Y	-0-
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	19	1	156	3	Y	-0-
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	18	1	163	3	Y	-0-
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	18	1	158	3	Y	-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	19	1	177	3	Y	-0-
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	24	1	189	3	Y	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HUNT 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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

WELL #: 1		RRCID -> 163634		COMPL. DATE 05/22/1997		TOTAL DEPTH 9376		PERF. 8825 - 8916				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-

WILSON, DUKE		WELL #: 1859		RRCID -> 163900		COMPL. DATE 02/14/1997		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8452 - 8691		
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	40	1	378	3	N	1	1
						1	9					
09	414 N	414	-0-	-0-	-0-	40	1	374	3	N	-0-	1
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	39	1	396	3	N	1	1
						1	9					
11	420 N	402	-0-	-18	-0-	35	1	367	3	N	-0-	1
12	434 N	403	-0-	-31	-0-	34	1	368	3	N	1	1
						1	9					
01	434 N	402	-0-	-32	-0-	40	1	362	3	N	-0-	1

WILSON 32		WELL #: 7		RRCID -> 163925		COMPL. DATE 06/02/1997		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5376 - 5590		
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	38	1	356	3	N	-0-	-0-
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	36	1	341	3	N	-0-	-0-
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
						1	9					
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	35	1	378	3	N	-0-	1
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	45	1	409	3	N	1	1
						1	9					

WILSON, DUKE		WELL #: 3205		RRCID -> 163930		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 5338 - 5520		
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	34	1	314	3	N	-0-	-0-
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	34	1	316	3	N	-0-	-0-
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-

PFLUGER 105		WELL #: 12		RRCID -> 163998		COMPL. DATE 05/04/1997		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5142 - 5298		
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	14	1	117	3	Y	-0-	-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	16	1	105	3	Y	-0-	-0-
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-

DAVID 109		WELL #: 10		RRCID -> 163999		COMPL. DATE 04/28/1997		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5204 - 5244		
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-	-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	Y	-0-	-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC JONES 118		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
WELL #: 15		RRCID -> 164000		COMPL. DATE 05/26/1997		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5038		- 5538		
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	
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	18	1	114	3	Y	-0-	
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	16	1	95	3	Y	-0-	
10	186 N	114	-0-	-72	-0-	17	1	97	3	Y	-0-	
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	16	1	94	3	Y	-0-	
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	52	1	329	3	Y	-0-	
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	30	1	179	3	Y	-0-	

MAYER 49		WELL #: 3		RRCID -> 164065		COMPL. DATE 05/07/1997			TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6252 - 6926	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	101	3	Y	-0-	
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-	

WILSON 32		WELL #: 8		RRCID -> 164211		COMPL. DATE 06/09/1997			TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5548 - 5610	
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	25	1	230	3	N	-0-	
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	23	1	215	3	N	-0-	
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-	

GENINI		WELL #: 3908		RRCID -> 164213		COMPL. DATE 05/20/1997			TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5560 - 5696	
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	22	1	170	3	Y	-0-	
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	16	1	128	3	Y	-0-	
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-	

HILL-ROUSSELOT "L"		WELL #: 103		RRCID -> 164566		COMPL. DATE 06/27/1997			TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7457 - 7478	
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	N	-0-	
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	N	-0-	
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-	

PFLUGER 85		WELL #: 11		RRCID -> 164570		COMPL. DATE 06/28/1997			TOTAL DEPTH 5400		PERF. 4656 - 5172	
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	Y	-0-	
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	3	Y	-0-	
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-	

GENINI		WELL #: 3106		RRCID -> 164583		COMPL. DATE 06/16/1997			TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5341 - 5520	
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	16	1	129	3	Y	-0-	
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	15	1	121	3	Y	-0-	
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-	

OIL AND GAS DIVISION

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	* EOM BALANCE

WELL #: 7 RRCID -> 164592 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7613 - 7642												
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47 3	N	-0-		-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45 3	N	-0-		-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47 3	N	-0-		-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48 3	N	-0-		-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48 3	N	-0-		-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47 3	N	-0-		-0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 7 RRCID -> 164703 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5210 - 5317												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
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

PFLUGER 104 WELL #: 10 RRCID -> 164704 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5170 - 5228												
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	52	1	425 3	Y	-0-		-0-
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	60	1	382 3	Y	-0-		-0-
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-

REED 101 WELL #: 13 RRCID -> 164705 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4901 - 5226												
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 12 RRCID -> 164935 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6884 - 6946												
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207 3	N	-0-		-0-
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197 3	N	-0-		-0-
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-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 8 RRCID -> 164938 COMPL. DATE 07/06/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5210 - 5334												
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	22	1	133 3	N	-0-		-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	25	1	135 3	N	-0-		-0-
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-

SHURLEY 148 WELL #: 8 RRCID -> 164940 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5582 - 6010												
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		Y	-0-		-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		Y	-0-		-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 REED 101 WELL #: 14 RRCID -> 165125 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6236 - 6270

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

REED 101 WELL #: 15 RRCID -> 165126 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4972 - 6036

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
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-

SHURLEY 36 WELL #: 11 RRCID -> 165129 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5430 - 6484

08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	149	3	10	9	Y	9	4	1			18
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					18
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	Y	3	6	1			18
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	149	3		12	Y	11	7	1			22
01	155 N	79	-0-	-76	-0-	79	3			Y	-0-					22

REED 100 WELL #: 15 RRCID -> 165163 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 4880 - 6074

08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
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-

PHILLIPS -7- WELL #: 1 RRCID -> 165462 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3174 - 3227

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 0835S RRCID -> 165464 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5160 - 5224

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 1071OS RRCID -> 165714 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5156 - 5228

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
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-

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
08	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	100	1	1024	3	N	-0-			-0-
09	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	92	1	978	3	N	-0-			-0-
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-

BAKER, ROY "15" WELL #: 16 RRCID -> 166224 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 4209 PERF. 3216 - 3405

08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 0836S RRCID -> 166240 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5150 - 5238

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 4 RRCID -> 166241 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6858 - 8082

08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	39	1	396	3	N	-0-			-0-
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	21	1	226	3	N	-0-			-0-
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-

KELLY 125 WELL #: 16 RRCID -> 166245 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 5306 - 6496

08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	29	1	180	3	Y	-0-			-0-
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	33	1	197	3	Y	-0-			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 7 RRCID -> 166249 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 6990 - 7000

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

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)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #:		7	RRCID ->	166258	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5168 - 5294	
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	33	1	202	3	N	-0-		1
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	37	1	200	3	N	-0-		1
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

SHURLEY 99		WELL #:		7	RRCID ->	166259	COMPL. DATE	05/01/2011	TOTAL DEPTH	7278	PERF.	6902 - 7278	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SHURLEY 110		WELL #:		7	RRCID ->	166262	COMPL. DATE	07/29/1997	TOTAL DEPTH	6799	PERF.	5570 - 6270	
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	113	3	N	-0-		-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	3	N	-0-		-0-
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-

SHURLEY 111		WELL #:		9	RRCID ->	166264	COMPL. DATE	08/30/1997	TOTAL DEPTH	7231	PERF.	6110 - 6366	
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	29	1	265	3	N	-0-		-0-
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	19	1	259	3	N	-0-		-0-
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-

SHURLEY 111		WELL #:		11	RRCID ->	166268	COMPL. DATE	08/20/1997	TOTAL DEPTH	7428	PERF.	5472 - 6274	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

WHITWORTH, C. O.		WELL #:		20	RRCID ->	166283	COMPL. DATE	07/31/1997	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3610 - 3630	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

OIL AND GAS DIVISION

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	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
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	N	-0-			1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
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

WHITWORTH, C. O.		WELL #: 24		RRCID -> 166287		COMPL. DATE 10/19/1997			TOTAL DEPTH 5424 PERF. 3570 - 3590			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

MAYER 15		WELL #: 2		RRCID -> 166298		COMPL. DATE 10/14/1997			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6518 - 7816			
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	32 1	305 3	Y	-0-			14
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	39 1	358 3	Y	-0-			14
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

MAYER 15		WELL #: 3		RRCID -> 166300		COMPL. DATE 11/03/1997			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6468 - 7210			
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	9 1	87 3	Y	-0-			-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	9 1	84 3	Y	-0-			-0-
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-

BAKER, ROY		WELL #: 2103		RRCID -> 166689		COMPL. DATE 12/09/1997			TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3398 - 3538			
08	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	191 1	1646 3	N	-0-			-0-
09	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	168 1	1507 3	N	-0-			-0-
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-

BAKER, ROY		WELL #: 4604		RRCID -> 166691		COMPL. DATE 12/11/1997			TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3414 - 3440			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

MAYER, MINNIE H.		WELL #: 4		RRCID -> 166730		COMPL. DATE 01/19/1998			TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6923 - 7054			
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MCMILLAN, LEO H. -11-		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 9		RRCID -> 166873		COMPL. DATE 11/17/1997			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5212 - 5294					
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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
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-		

JONES RANCH				WELL #: 1821		RRCID -> 166874			COMPL. DATE 11/24/1997			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6158 - 6340		
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	244	3	Y	-0-		-0-		
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	234	3	Y	-0-		-0-		
10	372 N	251	-0-	-121	-0-	-0-	251	3	Y	-0-		-0-		
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	284	3	Y	-0-		-0-		
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	253	3	Y	-0-		-0-		
01	248 N	245	-0-	-3	-0-	-0-	245	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		
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	N	-0-		-0-		
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	N	-0-		-0-		
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	N	-0-		-0-		
11	420 N	418	-0-	-2	-0-	-0-	24	1	N	-0-		-0-		
12	434 N	429	-0-	-5	-0-	-0-	23	1	N	-0-		-0-		
01	434 N	403	-0-	-31	-0-	-0-	16	1	N	-0-		-0-		

MEADOR 178				WELL #: 6		RRCID -> 166877			COMPL. DATE 11/24/1997			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6162 - 6346		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
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-		

SHURLEY 99				WELL #: 8		RRCID -> 166878			COMPL. DATE 10/28/1997			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5274 - 6106		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
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-		

SHURLEY 110				WELL #: 8		RRCID -> 166882			COMPL. DATE 11/04/1997			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 6412		
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-		-0-		
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-		-0-		
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	-0-	6	1	N	-0-		-0-		
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	-0-	5	1	N	-0-		-0-		
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	-0-	4	1	N	-0-		-0-		
01	93 N	45	-0-	-48	-0-	-0-	3	1	N	-0-		-0-		

SHURLEY 111				WELL #: 10		RRCID -> 166885			COMPL. DATE 11/12/1997			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6272 - 6406		
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	N	-0-		-0-		
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-		-0-		
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	N	-0-		-0-		
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-		-0-		
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-		-0-		
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	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 (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 9 RRCID -> 167072 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5520 - 5600											
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	18	1	169	3	N	-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	18	1	165	3	N	-0-
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-
MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 8 RRCID -> 167074 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5230 - 5310											
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	28	1	167	3	N	-0-
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	32	1	173	3	N	-0-
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-
MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 7 RRCID -> 167222 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 4510 - 4542											
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
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
MAYER, EDWIN S. JR. "R" WELL #: 2 RRCID -> 167224 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 6932 - 7150											
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-
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-
GENINI WELL #: 3109 RRCID -> 167322 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5598 - 5654											
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	28	1	217	3	Y	-0-
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	26	1	209	3	Y	-0-
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
GENINI WELL #: 3910 RRCID -> 167323 COMPL. DATE 12/27/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5394 - 5601											
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	36	1	284	3	Y	1
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	38	1	307	3	Y	1
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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 GENINI WELL #: 3911 RRCID -> 167324 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5674 - 5512

M O	ALLOW 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
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	17	1	133	3	Y	-0-			-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	19	1	150	3	Y	-0-			-0-
10	217 N	190	-0-	-27	-0-	19	1	171	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	15	1	134	3	Y	-0-			-0-
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	32	1	290	3	Y	-0-			-0-
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	35	1	277	3	Y	1			1
						1	9							

JONES RANCH WELL #: 1872 RRCID -> 167325 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6324 - 6408

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 14 RRCID -> 167382 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5192 - 5278

08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 8 RRCID -> 167385 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5150 - 5228

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 13 RRCID -> 167468 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6510 - 7158

08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
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-

PFLUGER 104 WELL #: 11 RRCID -> 167471 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5014 - 5254

08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	22	1	175	3	Y	-0-			-0-
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	34	1	218	3	Y	-0-			-0-
10	248 N	144	-0-	-104	-0-	14	1	130	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	249 N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	3	Y	-0-			-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 (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

MAYER 15		WELL #: 4		RRCID -> 167484		COMPL. DATE 02/17/1998			TOTAL DEPTH 8200			PERF. 6488 - 7798				
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
12	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-					-0-

PFLUGER 84		WELL #: 12		RRCID -> 167490		COMPL. DATE 01/19/1998			TOTAL DEPTH 5600			PERF. 5228 - 5296				
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	19	1	158	3	Y	-0-					-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	23	1	145	3	Y	-0-					-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 105		WELL #: 13		RRCID -> 167495		COMPL. DATE 02/09/1998			TOTAL DEPTH 5700			PERF. 5218 - 5326				
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	110	3	Y	-0-					-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	14	1	91	3	Y	-0-					-0-
10	124 N	81	-0-	-43	-0-	8	1	73	3	Y	-0-					-0-
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	20	1	121	3	Y	-0-					-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	11	1	104	3	Y	-0-					-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					-0-

REED 100		WELL #: 16		RRCID -> 167496		COMPL. DATE 02/07/1998			TOTAL DEPTH 6350			PERF. 5844 - 6044				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT 24		WELL #: 2		RRCID -> 167706		COMPL. DATE 03/17/1998			TOTAL DEPTH 9540			PERF. 8940 - 9412				
08	14B2 EXT	59	-0-	59	261	59	3			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	59	-0-	59	320	59	3			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	37	-0-	37	357	37	3			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	47	-0-	47	404	47	3			Y	-0-					-0-
12	404 X	-0-	-0-	-404	-0-					Y	-0-					-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	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 (-)	CUMU STATUS (-)	* 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 #: 17		RRCID -> 167711		COMPL. DATE 02/25/1998			TOTAL DEPTH 6800			PERF. 5274 - 6500				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #: 16		RRCID -> 167722		COMPL. DATE 02/26/1998			TOTAL DEPTH 5650			PERF. 5226 - 5298				
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	21	1	127	3	N	-0-					-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	24	1	130	3	N	-0-					-0-
10	155 N	96	-0-	-59	-0-	14	1	82	3	N	-0-					-0-
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	29	1	175	3	N	-0-					-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	26	1	147	3	N	-0-					-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	23	1	127	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 123		WELL #: 13		RRCID -> 167723		COMPL. DATE 02/26/1998			TOTAL DEPTH 6650			PERF. 5038 - 6397				
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	44	1	279	3	Y	-0-					-0-
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	45	1	264	3	Y	-0-					-0-
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	49	1	276	3	Y	-0-					-0-
11	300 N	293	-0-	-7	-0-	43	1	250	3	Y	-0-					-0-
12	310 N	97	-0-	-213	-0-	13	1	84	3	Y	-0-					-0-
01	310 N	187	-0-	-123	-0-	27	1	160	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 147		WELL #: 16		RRCID -> 167726		COMPL. DATE 02/03/1998			TOTAL DEPTH 7050			PERF. 5352 - 6664				
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-

KELLY 125A		WELL #: 18		RRCID -> 167729		COMPL. DATE 02/18/1998			TOTAL DEPTH 6750			PERF. 5240 - 6304				
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	27	1	168	3	Y	-0-					-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	26	1	155	3	Y	-0-					-0-
10	217 N	186	-0-	-31	-0-	28	1	158	3	Y	-0-					-0-
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	26	1	151	3	Y	-0-					-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	30	1	191	3	Y	-0-					-0-
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	25	1	150	3	Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 13		RRCID -> 167730		COMPL. DATE 02/19/1998			TOTAL DEPTH 5800			PERF. 4894 - 5204				
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	3	N	-0-					-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	8	1	44	3	N	-0-					-0-
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	6	1	36	3	N	-0-					-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	54	3	N	-0-					-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	9	1	50	3	N	-0-					-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	8	1	46	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 84		WELL #: 11		RRCID -> 167734		COMPL. DATE 02/19/1998			TOTAL DEPTH 5515			PERF. 5229 - 5288				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	ALLOW CODE	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-				-0-	
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-				-0-	
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-				-0-	
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-				-0-	
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-				-0-	
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-				-0-	

BAKER, ROY		WELL #: 2002		RRCID -> 167789		COMPL. DATE 03/14/1998		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 3330 - 3414						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-	

BAKER, ROY		WELL #: 2104		RRCID -> 168039		COMPL. DATE 03/04/1998		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3370 - 3480						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-	

BAKER, ROY		WELL #: 2105		RRCID -> 168040		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3398 - 3442						
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-				-0-	
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	N	-0-				-0-	
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	5	1	36	3	N	-0-				-0-	
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	6	1	51	3	N	-0-				-0-	
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	5	1	42	3	N	-0-				-0-	
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	N	-0-				-0-	

CANYON RANCH		WELL #: 1072A		RRCID -> 168072		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 5210 - 5288						
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-				-0-	
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-				-0-	
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-				-0-	
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-				-0-	
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-				-0-	
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-				-0-	

CANYON RANCH		WELL #: 1079S		RRCID -> 168073		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 5123 - 5176						
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-				-0-	
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-				-0-	
10	155 N	95	-0-	-60	-0-	95	3			Y	-0-				-0-	
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-				-0-	
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-				-0-	
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-				-0-	

CANYON RANCH		WELL #: 8310S		RRCID -> 168075		COMPL. DATE 04/01/1998		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 5178 - 5252						
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	34	1	276	3	Y	-0-				-0-	
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	37	1	237	3	Y	-0-				-0-	
10	372 N	134	-0-	-238	-0-	13	1	121	3	Y	-0-				-0-	
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	54	1	323	3	Y	-0-				-0-	
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	34	1	315	3	Y	-0-				-0-	
*01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	17	1	331	3	Y	-0-				-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUNBAR, NED		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 23		RRCID -> 168136		COMPL. DATE 03/29/1998			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5233 - 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
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-

DUNBAR, NED		WELL #: 24		RRCID -> 168137		COMPL. DATE 04/04/1998			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5147 - 5712					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

DUNBAR, NED		WELL #: 25		RRCID -> 168138		COMPL. DATE 04/08/1998			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4983 - 5648					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

PFLUGER 104		WELL #: 13		RRCID -> 168141		COMPL. DATE 03/11/1998			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5248 - 5258					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

PFLUGER 104		WELL #: 14		RRCID -> 168142		COMPL. DATE 03/04/1998			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5155 - 5205					
08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	85	1	688	3	Y	-0-			-0-
09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	98	1	626	3	Y	-0-			-0-
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-

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 8		RRCID -> 168144		COMPL. DATE 03/25/1998			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5219 - 5305					
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-			-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	3	N	-0-			-0-
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-

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 9		RRCID -> 168145		COMPL. DATE 03/17/1998			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5166 - 5497					
08	894 N	894	-0-	-0-	-0-	127	1	767	3	N	-0-			-0-
09	982 N	982	-0-	-0-	-0-	154	1	828	3	N	-0-			-0-
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-

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 STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	21 1	125 3	N	-0-			-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	24 1	128 3	N	-0-			-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	15 1	88 3	N	-0-			-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	26 1	159 3	N	-0-			-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	26 1	144 3	N	-0-			-0-
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	24 1	128 3	N	-0-			-0-

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 14		RRCID -> 168149		COMPL. DATE 04/24/1998		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5204 - 5284		
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	18 1	109 3	N	-0-			-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	21 1	112 3	N	-0-			-0-
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	16 1	96 3	N	-0-			-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	22 1	133 3	N	-0-			-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	21 1	120 3	N	-0-			-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	20 1	110 3	N	-0-			-0-

SHURLEY 99		WELL #: 9		RRCID -> 168152		COMPL. DATE 03/11/1998		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5386 - 6052		
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	35 1	313 3	N	-0-			-0-
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	23 1	309 3	N	-0-			-0-
10	341 N	316	-0-	-25	-0-	21 1	295 3	N	-0-			-0-
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	20 1	324 3	N	-0-			-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	16 1	330 3	N	-0-			-0-
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	22 1	293 3	N	-0-			-0-

SAWYER 112		WELL #: 13		RRCID -> 168158		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5400 - 6286		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 9		RRCID -> 168163		COMPL. DATE 03/23/1998		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5118 - 5803		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

FIELDS 19		WELL #: 7		RRCID -> 168167		COMPL. DATE 04/08/1998		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5234 - 5476		
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	47 1	329 3	N	-0-			-0-
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	36 1	262 3	N	-0-			-0-
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	42 1	292 3	N	-0-			-0-
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	72 1	506 3	N	-0-			-0-
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	72 1	485 3	N	-0-			-0-
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	69 1	431 3	N	-0-			-0-

FIELDS 15		WELL #: 9		RRCID -> 168169		COMPL. DATE 04/08/1998		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4994 - 5004		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	22	1	171	3	Y	-0-	1 1	-0-
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	21	1	167	3	Y	1		1
						1	9						
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						

SIMMONS 73 WELL #: 5 RRCID -> 168606 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6340 - 6396

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 9 RRCID -> 169166 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5210 - 5332

08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	14	1	82	3	N	-0-		-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	15	1	83	3	N	-0-		-0-
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-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 10 RRCID -> 169169 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4912 - 5312

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 11 RRCID -> 169170 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 5517 PERF. 5202 - 5335

08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	N	-0-		-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	38	3	N	-0-		-0-
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-

SHURLEY 94 WELL #: 3 RRCID -> 169171 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5223 - 5934

08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	3	N	-0-		-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	N	-0-		-0-
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-

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	ALLOW 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

SHURLEY 99		WELL #: 10		RRCID -> 169175		COMPL. DATE 05/06/1998			TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5244 - 6084			
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	25	1	231	3	N	-0-			-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	17	1	223	3	N	-0-			-0-
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-

SHURLEY 99		WELL #: 11		RRCID -> 169181		COMPL. DATE 05/15/1998			TOTAL DEPTH 6370		PERF. 5218 - 5998			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 11		RRCID -> 169186		COMPL. DATE 05/20/1998			TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5164 - 5220			
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	N	-0-			-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	N	-0-			-0-
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-

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 12		RRCID -> 169188		COMPL. DATE 04/30/1998			TOTAL DEPTH 5550		PERF. 4870 - 5258			
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-			-0-
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	3	N	-0-			-0-
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-

BLOODWORTH 11		WELL #: 2		RRCID -> 169216		COMPL. DATE 06/07/1998			TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7031 - 7356			
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	-0-			-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-			-0-
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-

DUNBAR, NED		WELL #: 26		RRCID -> 169362		COMPL. DATE 06/12/1998			TOTAL DEPTH 6310		PERF. 5252 - 5992			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

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

MAYFIELD 34		WELL #: 9		RRCID -> 169469		COMPL. DATE 05/07/1998			TOTAL DEPTH 8500			PERF. 6338 - 7226				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 838S		RRCID -> 169471		COMPL. DATE 06/10/1998			TOTAL DEPTH 5550			PERF. 5158 - 5250				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CANYON RANCH		WELL #: 1071A		RRCID -> 169472		COMPL. DATE 06/17/1998			TOTAL DEPTH 5500			PERF. 5206 - 5292				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MAYFIELD 39		WELL #: 10		RRCID -> 169716		COMPL. DATE 07/03/1998			TOTAL DEPTH 8450			PERF. 6296 - 7136				
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	30	1	263	3	Y	-0-					-0-
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	37	1	241	3	Y	-0-					-0-
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-

PFLUGER 85		WELL #: 12		RRCID -> 169727		COMPL. DATE 06/10/1998			TOTAL DEPTH 5550			PERF. 4640 - 5239				
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	26	1	211	3	Y	-0-					-0-
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	31	1	196	3	Y	-0-					-0-
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-

WHITWORTH, C. O.		WELL #: 36		RRCID -> 169731		COMPL. DATE 07/03/1998			TOTAL DEPTH 4800			PERF. 2962 - 2986				
08	915 N	915	-0-	-0-	-0-	95	1	820	3	N	-0-					9
09	949 N	949	-0-	-0-	-0-	95	1	854	3	N	-0-					9
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

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC PFLUGER 84		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 10		RRCID -> 170053		COMPL. DATE 07/31/1998			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5246 - 5310					
M O	ALLOW 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

MCMILLAN, W. B. 14				WELL #: 16		RRCID -> 170057			COMPL. DATE 08/12/1998			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5120 - 5160		
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	20	1	119	3	N	-0-			-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	24	1	128	3	N	-0-			-0-
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-

SHANNON 51				WELL #: 7		RRCID -> 170489			COMPL. DATE 09/14/1998			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6440 - 6914		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

MAYER 48				WELL #: 3		RRCID -> 170492			COMPL. DATE 08/11/1998			TOTAL DEPTH 8281 PERF. 6320 - 7204		
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	Y	-0-			-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	Y	-0-			-0-
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-

MCMILLAN, LEO H. -11-				WELL #: 13		RRCID -> 170505			COMPL. DATE 08/19/1998			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5164 - 5234		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

MCMILLAN, LEO H. -11-				WELL #: 15		RRCID -> 170506			COMPL. DATE 09/02/1998			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5180 - 5248		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

MCMILLIAN, W. B. 14				WELL #: 15		RRCID -> 170522			COMPL. DATE 08/05/1998			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5140 - 5274		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MCMILLAN, W. B. 10		//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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 11		RRCID -> 170526		COMPL. DATE 09/12/1998		TOTAL DEPTH 5603		PERF. 5230 - 5351						
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	16	1	94	3	N	-0-					2
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	18	1	96	3	N	-0-					2
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

MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 8		RRCID -> 170671		COMPL. DATE 09/11/1998		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 6410 - 6482						
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #: 4		RRCID -> 170676		COMPL. DATE 09/16/1998		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 6581 - 6864						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CANYON RANCH		WELL #: 837S		RRCID -> 170682		COMPL. DATE 09/20/1998		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5179 - 5241						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CANYON RANCH		WELL #: 839S		RRCID -> 170683		COMPL. DATE 09/25/1998		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5164 - 5334						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PFLUGER 105		WELL #: 14		RRCID -> 170822		COMPL. DATE 09/16/1998		TOTAL DEPTH 6545		PERF. 5228 - 5325						
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	22	1	183	3	Y	-0-					-0-
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	26	1	169	3	Y	-0-					-0-
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-

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

WELL #: 15		RRCID -> 170831		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 5127 - 5271						
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	12	1	94	3	Y	-0-			-0-
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	16	1	100	3	Y	-0-			-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	11	1	63	3	Y	-0-			-0-
12	124 N	35	-0-	-89	-0-	3	1	32	3	Y	-0-			-0-
01	62 N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 2		RRCID -> 170837		COMPL. DATE 10/09/1998		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 7190 - 7210						
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	112	3	N	-0-			-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	3	N	-0-			-0-
10	155 N	110	-0-	-45	-0-	12	1	98	3	N	-0-			-0-
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	11	1	99	3	N	-0-			-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	16	1	150	3	N	-0-			-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	15	1	125	3	N	-0-			-0-

WELL #: 3		RRCID -> 170838		COMPL. DATE 10/10/1998		TOTAL DEPTH 7337		PERF. 7234 - 7254						
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-			-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	N	-0-			-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	N	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	3	N	-0-			-0-
12	62 N	33	-0-	-29	-0-	3	1	30	3	N	-0-			-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	N	-0-			-0-

WELL #: 8311S		RRCID -> 170956		COMPL. DATE 09/27/1998		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5159 - 5248						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

WELL #: 4		RRCID -> 170976		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 6418 - 6846						
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
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	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			-0-

WELL #: 29		RRCID -> 170992		COMPL. DATE 09/19/1998		TOTAL DEPTH 6296		PERF. 5143 - 6020						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

WELL #: 30		RRCID -> 170993		COMPL. DATE 09/26/1998		TOTAL DEPTH 6317		PERF. 5138 - 5959						
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-			-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-			-0-
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-			-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-			-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
DUNBAR, NED		WELL #: 32		RRCID -> 170996		COMPL. DATE 10/09/1998		TOTAL DEPTH 6292		PERF. 5167 - 6039						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
DUNBAR, NED		WELL #: 34		RRCID -> 170998		COMPL. DATE 10/11/1998		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5063 - 6003						
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
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-
DUNBAR, NED		WELL #: 35		RRCID -> 170999		COMPL. DATE 09/12/1998		TOTAL DEPTH 6325		PERF. 5015 - 5983						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
DUNBAR, NED		WELL #: 37		RRCID -> 171000		COMPL. DATE 10/21/1998		TOTAL DEPTH 6311		PERF. 5197 - 6057						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
DUNBAR, NED		WELL #: 39		RRCID -> 171010		COMPL. DATE 10/25/1998		TOTAL DEPTH 6311		PERF. 5159 - 6049						
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
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-
DUNBAR, NED		WELL #: 41		RRCID -> 171011		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5199 - 6044						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
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-

DUNBAR, NED		WELL #: 33		RRCID -> 171068		COMPL. DATE 10/15/1998		TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5179 - 6109								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-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-

DUNBAR, NED		WELL #: 40		RRCID -> 171150		COMPL. DATE 11/02/1998		TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5161 - 6051								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-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-

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 11		RRCID -> 171980		COMPL. DATE 02/02/1999		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5165 - 5290								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-						-0-

CANYON RANCH		WELL #: 135S		RRCID -> 172031		COMPL. DATE 01/30/1999		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5132 - 5198								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-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-

MAYER, EDWIN S., JR. "E"		WELL #: 16		RRCID -> 172070		COMPL. DATE 02/16/1999		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7088 - 7330								
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	N	-0-	2	1		1
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	N	-0-	1			2
							1	9								
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

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MCMILLAN, W. B. 10		//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	** CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 12		RRCID -> 172177		COMPL. DATE 01/22/1999			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5190 - 5324			
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	13	1	79	3	N	-0-	-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	15	1	80	3	N	-0-	-0-
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-
CANYON RANCH		WELL #: 0137S		RRCID -> 172294		COMPL. DATE 03/06/1999			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5186 - 5248			
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		Y	-0-	-0-	-0-
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		Y	-0-	-0-	-0-
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3		Y	-0-	-0-	-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		Y	-0-	-0-	-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		Y	-0-	-0-	-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		Y	-0-	-0-	-0-
CANYON RANCH		WELL #: 1310S		RRCID -> 172295		COMPL. DATE 02/08/1999			TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5108 - 5182			
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		Y	-0-	-0-	-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		Y	-0-	-0-	-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		Y	-0-	-0-	-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		Y	-0-	-0-	-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		Y	-0-	-0-	-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		Y	-0-	-0-	-0-
MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 10		RRCID -> 172338		COMPL. DATE 02/11/1999			TOTAL DEPTH 5618 PERF. 5220 - 5308			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
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-
MAYER, EDWIN S., JR. "E"		WELL #: 15		RRCID -> 172366		COMPL. DATE 03/12/1999			TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7067 - 7088			
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-	-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-	-0-
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-
DUNBAR, NED		WELL #: 36		RRCID -> 172483		COMPL. DATE 12/19/1998			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5136 - 5986			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-	-0-	-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-	-0-	-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-	-0-	-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-	-0-	-0-
MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 12		RRCID -> 172598		COMPL. DATE 03/04/1999			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5239 - 5268			
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	15	1	88	3	N	-0-	-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	17	1	90	3	N	-0-	-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 13		RRCID -> 172599		COMPL. DATE 03/10/1999			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5190 - 5266					
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
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-		5 1	30 3	N		-0-			-0-
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-		18 1	96 3	N		-0-			-0-
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-

MAYER, MINNIE H. 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 172606		COMPL. DATE 03/15/1999			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6970 - 7116					
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-		8 1	198 3	N		-0-			-0-
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-		8 1	190 3	N		-0-			-0-
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-

HILL-MAYER, MINNIE H. 'C'		WELL #: 4		RRCID -> 172628		COMPL. DATE 02/15/1999			TOTAL DEPTH 8198 PERF. 6420 - 7157					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

PFLUGER 86		WELL #: 6		RRCID -> 172790		COMPL. DATE 02/12/1999			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5166 - 5237					
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-		22 1	175 3	Y		-0-			-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-		25 1	161 3	Y		-0-			-0-
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-

DAVID 109		WELL #: 11		RRCID -> 172797		COMPL. DATE 03/10/1999			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5234 - 5345					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
09	T. A.	-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-

RICHARDSON 139		WELL #: 5		RRCID -> 172800		COMPL. DATE 04/12/1999			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6850 - 7084					
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-		17 1	101 3	Y		-0-			2
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-		10 1	91 3	Y		-0-			2
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

MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 14		RRCID -> 172857		COMPL. DATE 04/10/1999			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5226 - 5300					
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-		17 1	102 3	N		-0-			-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-		20 1	105 3	N		-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC PFLUGER 105		//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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 11		RRCID -> 172920		COMPL. DATE 02/23/1999			TOTAL DEPTH 5450			PERF. 5200 - 5266		
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	142	3	Y	-0-			-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	21	1	134	3	Y	-0-			-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 4		RRCID -> 172921		COMPL. DATE 02/26/1999			TOTAL DEPTH 8075			PERF. 6520 - 6930		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

MAYFIELD 46		WELL #: 12		RRCID -> 172980		COMPL. DATE 03/14/1999			TOTAL DEPTH 8403			PERF. 6156 - 7154		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER 112		WELL #: 15		RRCID -> 173420		COMPL. DATE 04/03/1999			TOTAL DEPTH 6800			PERF. 6348 - 6500		
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	-0-			-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	Y	-0-			-0-
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-

PFLUGER 85		WELL #: 15		RRCID -> 173421		COMPL. DATE 04/18/1999			TOTAL DEPTH 5500			PERF. 5168 - 5200		
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	3	Y	-0-			-0-
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	Y	-0-			-0-
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-

RICHARDSON 135		WELL #: 6		RRCID -> 173422		COMPL. DATE 04/21/1999			TOTAL DEPTH 8400			PERF. 6850 - 7094		
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	18	1	106	3	Y	-0-			-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	3	Y	-0-			-0-
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-

PFLUGER 84		WELL #: 13		RRCID -> 173423		COMPL. DATE 04/25/1999			TOTAL DEPTH 5500			PERF. 5231 - 5254		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 47		//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

		WELL #: 5		RRCID -> 173424	COMPL. DATE 05/06/1999	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 6984	-		7078				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
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-

FIELDS 17		WELL #: 13		RRCID -> 173430	COMPL. DATE 05/01/1999	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5830	-		5900				
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	3	N	-0-			-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	11	1	78	3	N	-0-			-0-
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-

FIELDS 20		WELL #: 8		RRCID -> 173607	COMPL. DATE 05/09/1999	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5338	-		5770				
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	29	1	207	3	N	-0-			-0-
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	22	1	156	3	N	-0-			-0-
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-

FIELDS 17		WELL #: 14		RRCID -> 173612	COMPL. DATE 06/16/1999	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5449	-		5804				
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	N	-0-			-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	15	1	106	3	N	-0-			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 19		RRCID -> 173750	COMPL. DATE 06/02/1999	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7212	-		7221				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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				
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	3	Y	-0-			-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	3	Y	-0-			-0-
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-

SHURLEY 111		WELL #: 13		RRCID -> 173894	COMPL. DATE 07/17/1999	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 5338	-		5361				
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 14		RRCID -> 173929		COMPL. DATE 06/12/1999		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6062		-		6308		
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	18	1	159	3	N	-0-			-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	3	N	-0-			-0-
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-

WELL #: 8		RRCID -> 173983		COMPL. DATE 06/26/1999		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6819		-		7160		
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	37	1	219	3	Y	-0-			-0-
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	23	1	215	3	Y	-0-			-0-
10	279 N	228	-0-	-51	-0-	30	1	198	3	Y	-0-			-0-
11	240 N	216	-0-	-24	-0-	19	1	197	3	Y	-0-			-0-
12	248 N	216	-0-	-32	-0-	19	1	197	3	Y	-0-			-0-
01	217 N	213	-0-	-4	-0-	19	1	194	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 12		RRCID -> 174065		COMPL. DATE 06/29/1999		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5282		-		5304		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

WELL #: 4		RRCID -> 174069		COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 5220		-		5240		
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	14	1	116	3	Y	-0-			-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	17	1	110	3	Y	-0-			-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	14	1	124	3	Y	-0-			-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	20	1	116	3	Y	-0-			-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	14	1	129	3	Y	-0-			-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 12		RRCID -> 174084		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 4821		-		4866		
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	3	Y	-0-			-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	12	1	77	3	Y	-0-			-0-
10	93 N	62	-0-	-31	-0-	6	1	56	3	Y	-0-			-0-
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	17	1	101	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	Y	-0-			-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 15		RRCID -> 174086		COMPL. DATE 08/04/1999		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5194		-		5249		
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	3	Y	-0-			-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	3	Y	-0-			-0-
10	93 N	22	-0-	-71	-0-	2	1	20	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

WELL #: 8		RRCID -> 174190		COMPL. DATE 07/28/1999		TOTAL DEPTH 8364		PERF. 6856		-		7274		
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	28	1	246	3	Y	-0-			-0-
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	28	1	260	3	Y	-0-			-0-
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	26	1	263	3	Y	-0-			-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	24	1	255	3	Y	-0-			-0-
12	310 N	298	-0-	-12	-0-	26	1	272	3	Y	-0-			-0-
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	25	1	256	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC JONES 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 302 RRCID -> 174191 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6392 - 6832																
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
10	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
11	270 N	240	-0-	-30	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-

PFLUGER 103 WELL #: 5 RRCID -> 174605 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4815 - 5302																
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-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-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "Q" WELL #: 4 RRCID -> 174625 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6922 - 7054																
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	21	1	219	3	N	-0-					-0-
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	20	1	214	3	N	-0-					-0-
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-

FIELDS 17 WELL #: 15 RRCID -> 174717 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5428 - 5792																
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
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-

PFLUGER 103 WELL #: 7 RRCID -> 174756 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4796 - 5292																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FIELDS 21 WELL #: 7 RRCID -> 174838 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5322 - 5776																
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	26	1	180	3	N	-0-					1
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	25	1	179	3	N	-0-					1
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

MAYER 1 WELL #: 3 RRCID -> 175053 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6364 - 7292																
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	213	3	Y	-0-					-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	8	1	203	3	Y	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 808		RRCID -> 175070		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6446 - 6586			
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
08	28	N	28	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	1	1	26	3	N	-0-
10	31	N	27	-0-	-4	1	1	26	3	N	-0-
11	30	N	27	-0-	-3	1	1	26	3	N	-0-
12	31	N	25	-0-	-6	1	1	24	3	N	-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	1	1	37	3	N	-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 5		RRCID -> 175071		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6404 - 7268			
08	550	N	550	-0-	-0-	22	1	528	3	N	-0-
09	525	N	525	-0-	-0-	21	1	504	3	N	-0-
10	539	N	539	-0-	-0-	21	1	518	3	N	-0-
11	540	N	525	-0-	-15	21	1	504	3	N	-0-
12	558	N	532	-0-	-26	19	1	513	3	N	-0-
01	1249	N	1249	-0-	-0-	44	1	1205	3	N	-0-

FIELDS 56		WELL #: 5		RRCID -> 175195		COMPL. DATE 10/05/1999		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5451 - 5562			
08	70	N	70	-0-	-0-	70	3		N	-0-	
09	49	N	49	-0-	-0-	49	3		N	-0-	
10	53	N	53	-0-	-0-	53	3		N	-0-	
11	60	N	60	-0-	-0-	60	3		N	-0-	
12	46	N	46	-0-	-0-	46	3		N	-0-	
01	46	N	46	-0-	-0-	46	3		N	-0-	

MAYER 15		WELL #: 7		RRCID -> 175204		COMPL. DATE 10/01/1999		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6518 - 6660			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	

SHURLEY 98		WELL #: 15		RRCID -> 175205		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5282 - 6213			
08	23	N	23	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-
10	31	N	29	-0-	-2	2	1	27	3	N	-0-
11	30	N	29	-0-	-1	2	1	27	3	N	-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-

RICHARDSON 6		WELL #: 6		RRCID -> 175411		COMPL. DATE 08/26/1999		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6873 - 7799			
08	63	N	63	-0-	-0-	9	1	54	3	Y	-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	6	1	54	3	Y	-0-
10	62	N	59	-0-	-3	8	1	51	3	Y	-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-
12	62	N	58	-0-	-4	5	1	53	3	Y	-0-
01	62	N	58	-0-	-4	5	1	53	3	Y	-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 45		RRCID -> 175479		COMPL. DATE 10/19/1999		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5107 - 5940			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUNBAR, NED		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310			NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON								
		WELL #: 46			RRCID -> 175480	COMPL. DATE 10/19/1999	TOTAL DEPTH 6230	PERF. 5674	- 5970								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BAKER, ROY		WELL #: 4603			RRCID -> 175535	COMPL. DATE 12/14/1999	TOTAL DEPTH 5206	PERF. 3470	- 3520								
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	80	3	N	-0-					-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	108	3	N	-0-					-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	184	3	N	-0-					-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	171	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 833X			RRCID -> 175792	COMPL. DATE 10/17/1999	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 4868	- 5134								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 8302X			RRCID -> 175793	COMPL. DATE 10/28/1999	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 4656	- 5164								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 8312S			RRCID -> 175804	COMPL. DATE 10/24/1999	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4738	- 5208								
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	73	3	Y	-0-					-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	71	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	58	-0-	-35	-0-	-0-	6	1	52	3	Y	-0-					-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	-0-	12	1	72	3	Y	-0-					-0-
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	-0-	8	1	70	3	Y	-0-					-0-
*01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1073A			RRCID -> 175810	COMPL. DATE 10/18/1999	TOTAL DEPTH 5520	PERF. 4662	- 5185								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 1311S			RRCID -> 175811	COMPL. DATE 10/22/1999	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4830	- 5180								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
ASKEW & GLIMP 55		WELL #: 6		RRCID -> 175816		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5352 - 5730		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	3	-0-
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	-0-
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	5	1	24	3	-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	4	1	22	3	-0-

ASKEW & GLIMP 55		WELL #: 7		RRCID -> 175819		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5366 - 5754		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

BLOODWORTH 139		WELL #: 7		RRCID -> 175822		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6755 - 7244		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

FIELDS 20		WELL #: 11		RRCID -> 175824		COMPL. DATE 09/18/1999		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5420 - 5876		
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	29	1	203	3	-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	29	1	211	3	-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	31	1	217	3	-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	30	1	211	3	-0-
12	248 N	219	-0-	-29	-0-	28	1	191	3	-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	35	1	215	3	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "CC"		WELL #: 3		RRCID -> 175827		COMPL. DATE 10/13/1999		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6490 - 7847		
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	-0-
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	3	-0-
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	4	1	108	3	-0-
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	4	1	105	3	-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	6	1	161	3	-0-

MAYER 18		WELL #: 4		RRCID -> 175829		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6284 - 8154		
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	3	-0-
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	12	1	284	3	-0-
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	14	1	350	3	-0-
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	14	1	351	3	-0-
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	13	1	344	3	-0-
01	372 N	310	-0-	-62	-0-	310	1			-0-

MAYER 1		WELL #: 4		RRCID -> 175831		COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6478 - 8226		
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	19	1	454	3	-0-
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	18	1	435	3	-0-
10	465 N	461	-0-	-4	-0-	18	1	443	3	-0-
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	18	1	439	3	-0-
12	465 N	451	-0-	-14	-0-	16	1	435	3	-0-
01	465 N	413	-0-	-52	-0-	413	1			-0-

SAWYER (CANYON)		UPP OPERATING, LLC		MAYER, EDWIN S. JR.		//CONT.// 81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON		
						//CONT.// 875310		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	8 1	85 3	Y	-0-				2
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	7 1	78 3	Y	-0-				2
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

MAYER, EDWIN S. JR.				WELL #:		22	RRCID ->	175838	COMPL. DATE	11/17/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6466 - 7771
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	9 1	95 3	Y	-0-				-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	9 1	96 3	Y	-0-				-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	9 1	98 3	Y	-0-				-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	9 1	90 3	Y	-0-				-0-
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	10 1	99 3	Y	-0-				-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	10 1	97 3	Y	-0-				-0-

MAYFIELD 34				WELL #:		3R	RRCID ->	175852	COMPL. DATE	11/04/1999	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6404 - 7161
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4 1	35 3	Y	-0-				1
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5 1	32 3	Y	-0-				1
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	35 3	Y	-0-				1
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	34 3	Y	-0-				1
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 3	Y	-0-				1
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	34 3	Y	-0-				1

RICHARDSON 139				WELL #:		7	RRCID ->	175855	COMPL. DATE	11/04/1999	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 6714 - 7280
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	37 1	220 3	Y	-0-				4
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	23 1	212 3	Y	-0-				4
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	51 1	340 3	Y	-0-				4
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	29 1	299 3	Y	-0-				4
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	40 1	419 3	Y	-0-				4
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	60 1	615 3	Y	-0-				4

RICHARDSON 4				WELL #:		6	RRCID ->	175860	COMPL. DATE	10/24/1999	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 6316 - 8164
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				2
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

RICHARDSON 4				WELL #:		7	RRCID ->	175867	COMPL. DATE	11/03/1999	TOTAL DEPTH	8443	PERF. 6831 - 8066
08	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	149 1	891 3	Y	-0-				-0-
09	964 N	964	-0-	-0-	-0-	93 1	871 3	Y	-0-				-0-
10	975 N	975	-0-	-0-	-0-	128 1	847 3	Y	-0-				-0-
11	1020 N	924	-0-	-96	-0-	80 1	844 3	Y	-0-				-0-
12	992 N	928	-0-	-64	-0-	80 1	848 3	Y	-0-				-0-
01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	92 1	941 3	Y	-0-				-0-

MAYER 47				WELL #:		4	RRCID ->	175943	COMPL. DATE	11/22/1999	TOTAL DEPTH	8333	PERF. 6876 - 8228
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3 1	26 3	Y	-0-				-0-
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3 1	24 3	Y	-0-				-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	2 1	23 3	Y	-0-				-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	2 1	21 3	Y	-0-				-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	2 1	21 3	Y	-0-				-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	2 1	20 3	Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 47		//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	COND M	* TOTAL DEPTH	* PERF.	* EOM BALANCE
		WELL #: 6		RRCID -> 175944		COMPL. DATE 10/27/1999			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6920 - 7880				
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	26	1	254 3	Y	-0-			-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	27	1	245 3	Y	-0-			-0-
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	26	1	265 3	Y	-0-			-0-
11	270 N	269	-0-	-1	-0-	27	1	242 3	Y	-0-			-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	29	1	252 3	Y	-0-			-0-
01	279 N	270	-0-	-9	-0-	27	1	243 3	Y	-0-			-0-
MAYER 1028		WELL #: 1		RRCID -> 175948		COMPL. DATE 11/25/1999			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6374 - 7224				
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	12	1	294 3	Y	-0-			-0-
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	10	1	241 3	Y	-0-			-0-
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-
MAYER 10		WELL #: 3		RRCID -> 176052		COMPL. DATE 10/16/1999			TOTAL DEPTH 7757 PERF. 6610 - 7484				
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	9	1	230 3	Y	-0-			-0-
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	9	1	218 3	Y	-0-			-0-
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-
MAYER 9		WELL #: 2		RRCID -> 176068		COMPL. DATE 11/24/1999			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6326 - 7136				
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	13	1	319 3	Y	-0-			-0-
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	13	1	311 3	Y	-0-			-0-
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-
ESPY 41		WELL #: 9		RRCID -> 176178		COMPL. DATE 12/17/1999			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5608 - 5782				
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	27	1	111 3	Y	8	6 8		5
						9	9						
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	21	1	104 3	Y	-0-			5
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
ESPY 41		WELL #: 10		RRCID -> 176181		COMPL. DATE 12/05/1999			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5607 - 5706				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC ASKEW & GLIMP 55		//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 #: 8		RRCID -> 176185		COMPL. DATE 01/12/2000		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5494 - 5823				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-

WELL #: 12		RRCID -> 176196		COMPL. DATE 11/19/2000		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5522 - 5778				
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	24	1	99	3	Y	59	59 8 -0-
						65	9					
09	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	220	1	1107	3	Y	-0-	-0-
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-
						10	9					
01	1674 N	1568	-0-	-106	-0-	263	1	1305	3	Y	-0-	-0-

WELL #: 13		RRCID -> 176197		COMPL. DATE 12/23/1999		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5346 - 5790				
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	3	Y	-0-	-0-
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	3	Y	-0-	-0-
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-

WELL #: 11		RRCID -> 176211		COMPL. DATE 12/07/1999		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5343 - 5740				
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	-0-
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-

WELL #: 4		RRCID -> 176212		COMPL. DATE 12/29/1999		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4818 - 5860				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WELL #: 1873		RRCID -> 176215		COMPL. DATE 11/06/1999		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 6416 - 6605				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 17		//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
MAYER 17		WELL #: 3		RRCID -> 176216		COMPL. DATE 11/25/1999			TOTAL DEPTH 8300			PERF. 6380 - 7818			
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	Y	-0-				-0-
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	Y	-0-				-0-
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-
MAYER 19		WELL #: 4		RRCID -> 176217		COMPL. DATE 12/31/1999			TOTAL DEPTH 8642			PERF. 6780 - 8320			
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	232	3	Y	-0-				-0-
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	13	1	307	3	Y	-0-				-0-
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-
REINHARDT 6		WELL #: 7		RRCID -> 176235		COMPL. DATE 01/08/2000			TOTAL DEPTH 8367			PERF. 6144 - 8058			
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	46	1	409	3	Y	-0-				-0-
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	38	1	353	3	Y	-0-				-0-
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-
MAYER		WELL #: 12		RRCID -> 176303		COMPL. DATE 12/30/1999			TOTAL DEPTH 7550			PERF. 6338 - 7216			
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	10	1	254	3	N	-0-				-0-
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	10	1	229	3	N	-0-				-0-
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-
MAYER		WELL #: 13		RRCID -> 176304		COMPL. DATE 01/13/2000			TOTAL DEPTH 7550			PERF. 6364 - 7250			
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	12	1	287	3	N	-0-				-0-
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	11	1	276	3	N	-0-				-0-
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-
MAYER		WELL #: 14		RRCID -> 176305		COMPL. DATE 12/20/1999			TOTAL DEPTH 8544			PERF. 6356 - 7312			
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	3	N	-0-				-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	3	N	-0-				-0-
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-
MAYER		WELL #: 15		RRCID -> 176306		COMPL. DATE 12/20/1999			TOTAL DEPTH 8350			PERF. 6954 - 8158			
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	27	1	659	3	N	-0-				-0-
09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	27	1	641	3	N	-0-				-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
		WELL #: 16		RRCID -> 176308		COMPL. DATE 12/31/1999			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6379 - 7164						
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
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	3	N	-0-				-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	3	N	-0-				-0-
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-

MAYER		WELL #: 17		RRCID -> 176309		COMPL. DATE 12/22/1999			TOTAL DEPTH 8487 PERF. 6308 - 8238						
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	10	1	240	3	N	-0-				-0-
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	10	1	248	3	N	-0-				-0-
10	310 N	263	-0-	-47	-0-	10	1	253	3	N	-0-				-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	244	3	N	-0-				-0-
12	279 N	258	-0-	-21	-0-	9	1	249	3	N	-0-				-0-
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	16	1	434	3	N	-0-				-0-

MAYER		WELL #: 18		RRCID -> 176310		COMPL. DATE 12/04/1999			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6586 - 7414						
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	N	-0-				-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	8	1	202	3	N	-0-				-0-
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	8	1	206	3	N	-0-				-0-
11	210 N	204	-0-	-6	-0-	8	1	196	3	N	-0-				-0-
12	217 N	203	-0-	-14	-0-	7	1	196	3	N	-0-				-0-
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	11	1	292	3	N	-0-				-0-

MAYER		WELL #: 19		RRCID -> 176311		COMPL. DATE 01/15/2000			TOTAL DEPTH 7701 PERF. 6613 - 7452						
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	17	1	407	3	N	-0-				-0-
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	15	1	366	3	N	-0-				-0-
10	434 N	393	-0-	-41	-0-	15	1	378	3	N	-0-				-0-
11	420 N	375	-0-	-45	-0-	15	1	360	3	N	-0-				-0-
12	403 N	373	-0-	-30	-0-	13	1	360	3	N	-0-				-0-
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	20	1	553	3	N	-0-				-0-

MAYER		WELL #: 20		RRCID -> 176312		COMPL. DATE 01/13/2000			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6644 - 6670						
08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	20	1	491	3	N	-0-				-0-
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	20	1	470	3	N	-0-				-0-
10	496 N	400	-0-	-96	-0-	16	1	384	3	N	-0-				-0-
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	19	1	474	3	N	-0-				-0-
12	496 N	494	-0-	-2	-0-	18	1	476	3	N	-0-				-0-
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	23	1	637	3	N	-0-				-0-

PFLUGER 84		WELL #: 14		RRCID -> 176635		COMPL. DATE 01/19/2000			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5232 - 5296						
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	44	1	357	3	Y	-0-				-0-
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	51	1	323	3	Y	-0-				-0-
10	403 N	232	-0-	-171	-0-	23	1	209	3	Y	-0-				-0-
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	59	1	353	3	Y	-0-				-0-
12	372 N	361	-0-	-11	-0-	35	1	326	3	Y	-0-				-0-
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	17	1	334	3	Y	-0-				-0-

MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 16		RRCID -> 176638		COMPL. DATE 01/27/2000			TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5304						
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	24	1	145	3	N	-0-				8
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	30	1	159	3	N	-0-				8
10	186 N	104	-0-	-82	-0-	15	1	89	3	N	-0-				8
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	33	1	204	3	N	-0-				8
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	33	1	188	3	N	-0-				8
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	24	1	129	3	N	-0-				8

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 58		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 4		RRCID -> 176639		COMPL. DATE 01/02/2000			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5190 - 5268					
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
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	34	1	236	3	N	-0-			-0-
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	34	1	221	3	N	-0-			-0-
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	31	1	195	3	N	-0-			-0-
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	37	1	212	3	N	-0-			-0-
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	46	1	260	3	N	-0-			-0-
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	43	1	242	3	N	-0-			-0-

FIELDS 58		WELL #: 6		RRCID -> 176640		COMPL. DATE 02/10/2000			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5442 - 5482					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

RICHARDSON 138		WELL #: 13		RRCID -> 176641		COMPL. DATE 01/22/2000			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6670 - 7958					
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	61	1	362	3	Y	-0-			-0-
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	40	1	375	3	Y	-0-			-0-
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-

PFLUGER 103		WELL #: 6		RRCID -> 176644		COMPL. DATE 02/10/2000			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5084 - 5276					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

RICHARDSON 139		WELL #: 8		RRCID -> 176664		COMPL. DATE 01/27/2000			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6138 - 7280					
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	26	1	154	3	Y	-0-			1
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	17	1	164	3	Y	-0-			1
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

JENKINS, F. J. "D"		WELL #: 1302		RRCID -> 176795		COMPL. DATE 02/03/2000			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3538 - 3628					
08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-			-0-
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			-0-
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-

PFLUGER 105		WELL #: 15		RRCID -> 176798		COMPL. DATE 02/03/2000			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5108 - 5270					
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	18	1	150	3	Y	-0-			-0-
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	18	1	116	3	Y	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 49		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON								
		WELL #: 3		RRCID -> 176879		COMPL. DATE 02/12/2000			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5451 - 5562								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JENKINS, F. J. "B"				WELL #: 903		RRCID -> 176880		COMPL. DATE 03/02/2000			TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1740 - 1762						
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	310 N	233	-0-	-77	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
11	300 N	126	-0-	-174	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
12	124 N	87	-0-	-37	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
01	248 N	148	-0-	-100	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-

MAYER 19				WELL #: 5		RRCID -> 176881		COMPL. DATE 02/14/2000			TOTAL DEPTH 8524 PERF. 6336 - 7292						
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	265	3	Y	-0-					-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	261	3	Y	-0-					-0-
10	279 N	273	-0-	-6	-0-	-0-	11	1	262	3	Y	-0-					-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	268	3	Y	-0-					-0-
12	279 N	261	-0-	-18	-0-	-0-	9	1	252	3	Y	-0-					-0-
01	279 N	250	-0-	-29	-0-	-0-	250	1			Y	-0-					-0-

MAYER 47				WELL #: 10		RRCID -> 176882		COMPL. DATE 02/19/2000			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6878 - 7154						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SHURLEY 94				WELL #: 5		RRCID -> 176883		COMPL. DATE 02/13/2000			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5324 - 6130						
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 98				WELL #: 11		RRCID -> 176886		COMPL. DATE 02/22/2000			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5248 - 6254						
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
10	13 N	10	-0-	-3	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
12	9 N	4	-0-	-5	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND				WELL #: 6		RRCID -> 177015		COMPL. DATE 04/14/2000			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6350 - 7196						
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	400	3	N	-0-					-0-
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	386	3	N	-0-					-0-
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	397	3	N	-0-					-0-
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	381	3	N	-0-					-0-
12	403 N	401	-0-	-2	-0-	-0-	14	1	387	3	N	-0-					-0-
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	609	3	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC BEE COUNTY SCHOOL LAND		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 10		RRCID -> 177016		COMPL. DATE 03/30/2000			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6500 - 7316					
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
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	15	1	366	3	N	-0-			-0-
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	13	1	317	3	N	-0-			-0-
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-

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 11		RRCID -> 177075		COMPL. DATE 04/07/2000			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7150 - 7308					
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	242	3	N	2			12
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	233	3	N	3			15
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	239	3	N	4	9	1	10
11	240 N	238	-0-	-2	-0-	9	1	222	3	N	6			16
12	248 N	165	-0-	-83	-0-	6	1	156	3	N	3	10	1	9
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	10	1	267	3	N	6			15

WHITEHEAD		WELL #: 602		RRCID -> 177131		COMPL. DATE 04/27/2000			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6902 - 6938					
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	54	1	535	3	Y	-0-			-0-
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	26	1	269	3	Y	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 8304X		RRCID -> 177497		COMPL. DATE 02/16/2000			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5134 - 5154					
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-			-0-
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 1312S		RRCID -> 177499		COMPL. DATE 02/12/2000			TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4864 - 5222					
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-			-0-
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 1313S		RRCID -> 177500		COMPL. DATE 03/02/2000			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4850 - 5224					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 1314S		RRCID -> 177502		COMPL. DATE 03/18/2000		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4894 - 5210								
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
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 1315S		RRCID -> 177505		COMPL. DATE 03/31/2000		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4884 - 5240								
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 1316S		RRCID -> 177506		COMPL. DATE 04/05/2000		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4840 - 5188								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CANYON RANCH		WELL #: 1074A		RRCID -> 177509		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5178 - 5242								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CANYON RANCH		WELL #: 1075A		RRCID -> 177510		COMPL. DATE 03/07/2000		TOTAL DEPTH 16700 PERF. 5166 - 5228								
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 1076A		RRCID -> 177511		COMPL. DATE 03/16/2000		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5176 - 5237								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 2R		RRCID -> 177589		COMPL. DATE 04/05/2000		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6498 - 7248								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RICHARDSON 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 5 RRCID -> 177593 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 6844 - 8004														
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	64	1	382	3	Y	-0-			-0-
09	621 N	621	-0-	-0-	-0-	60	1	561	3	Y	-0-			-0-
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-

JENKINS, F. J. "A"		WELL #: 802		RRCID -> 177596		COMPL. DATE 06/12/2000			TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1858 - 3309					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

HILL-MAYER, MINNIE H. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 177602		COMPL. DATE 03/01/2000			TOTAL DEPTH 8214 PERF. 6285 - 7088					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

MAYFIELD 45		WELL #: 9		RRCID -> 177606		COMPL. DATE 03/04/2000			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7230 - 7716					
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	52	1	463	3	Y	-0-			2
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	65	1	415	3	Y	-0-			2
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

MAYER		WELL #: 21		RRCID -> 177615		COMPL. DATE 03/02/2000			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6424 - 7320					
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	16	1	391	3	N	-0-			-0-
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	16	1	374	3	N	-0-			-0-
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-

MAYER		WELL #: 22		RRCID -> 177616		COMPL. DATE 02/24/2000			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6543 - 7404					
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	14	1	346	3	N	3			17
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	14	1	328	3	N	5			22
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	14	1	339	3	N	7	14	1	15
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	13	1	322	3	N	7			22
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	12	1	324	3	N	8	14	1	16
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	19	1	511	3	N	12			28

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MAYER		WELL #: 26		RRCID -> 177619		COMPL. DATE 03/06/2000			TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7088 - 8029		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	N	-0-
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	3	N	-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	5	1	133	3	N	-0-
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	5	1	127	3	N	-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	3	N	-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	7	1	187	3	N	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8313S		RRCID -> 177688		COMPL. DATE 02/23/2000			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5166 - 5224		
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	Y	-0-
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	12	1	75	3	Y	-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	3	Y	-0-
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	20	1	119	3	Y	-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	123	3	Y	-0-
*01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	Y	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8314S		RRCID -> 177690		COMPL. DATE 03/07/2000			TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4684 - 5246		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 8315S		RRCID -> 177694		COMPL. DATE 03/22/2000			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5154 - 5212		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 8316S		RRCID -> 177695		COMPL. DATE 04/05/2000			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5144 - 5202		
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	24	1	195	3	Y	-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	29	1	182	3	Y	-0-
10	217 N	181	-0-	-36	-0-	18	1	163	3	Y	-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	32	1	192	3	Y	-0-
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	20	1	189	3	Y	-0-
*01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	Y	-0-

MCMILLIAN, LEO H. "11"		WELL #: 12		RRCID -> 177697		COMPL. DATE 04/26/2000			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5200 - 5270		
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	N	-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	3	N	-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	N	-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	3	N	-0-
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	7	1	38	3	N	-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	3	N	-0-

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 13		RRCID -> 177801		COMPL. DATE 04/15/2000			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4738 - 5288		
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON				
WELL #: 25		RRCID -> 177806		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7100		- 7910				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	3	N	-0-			-0-
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	N	-0-			-0-
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-

MAYER		WELL #: 27		RRCID -> 177808		COMPL. DATE 04/10/2000				TOTAL DEPTH 8400		PERF. 6900 - 8176		
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	13	1	312	3	N	-0-			-0-
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	12	1	294	3	N	-0-			-0-
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-

MAYER		WELL #: 28		RRCID -> 177811		COMPL. DATE 04/22/2000				TOTAL DEPTH 8517		PERF. 6394 - 8015		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

MAYER		WELL #: 30		RRCID -> 177814		COMPL. DATE 03/22/2000				TOTAL DEPTH 8618		PERF. 6418 - 7206		
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	N	-0-			-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	N	-0-			-0-
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-

MAYER 9		WELL #: 3		RRCID -> 177818		COMPL. DATE 04/20/2000				TOTAL DEPTH 8360		PERF. 6364 - 8116		
08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	22	1	532	3	Y	-0-			-0-
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	21	1	507	3	Y	-0-			-0-
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-

MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #: 103		RRCID -> 177823		COMPL. DATE 04/26/2000				TOTAL DEPTH 8250		PERF. 6372 - 7684		
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	50	1	274	3	N	-0-			-0-
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	52	1	255	3	N	-0-			-0-
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-

MAYER 1028		WELL #: A301		RRCID -> 177827		COMPL. DATE 04/22/2000				TOTAL DEPTH 8305		PERF. 6386 - 8100		
08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	25	1	615	3	N	-0-			-0-
09	569 N	569	-0-	-0-	-0-	23	1	546	3	N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 18		//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 MAYER 18		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 5		RRCID -> 177829		COMPL. DATE 05/03/2000			TOTAL DEPTH 8350			PERF. 6284 - 8114				
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	16	1	391	3	Y	-0-			-0-		
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	15	1	358	3	Y	-0-			-0-		
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-		

PFLUGER 103				WELL #: 11		RRCID -> 177836		COMPL. DATE 06/08/2000			TOTAL DEPTH 5550			PERF. 5143 - 5283		
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	31	1	253	3	Y	-0-			-0-		
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	37	1	233	3	Y	-0-			-0-		
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-		

WHITTLE, M.				WELL #: 702		RRCID -> 177838		COMPL. DATE 05/10/2000			TOTAL DEPTH 4200			PERF. 3621 - 3966		
08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-			-0-		
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-			-0-		
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-		

WHITTLE, M.				WELL #: 703		RRCID -> 177839		COMPL. DATE 05/05/2000			TOTAL DEPTH 4247			PERF. 3653 - 3686		
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			-0-		
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-		
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-		

JENKINS, F. J. "D"				WELL #: 1303		RRCID -> 177993		COMPL. DATE 06/12/2000			TOTAL DEPTH 4207			PERF. 2896 - 2999		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
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-		

JENKINS, F. J. "D"				WELL #: 1304		RRCID -> 177994		COMPL. DATE 04/29/2000			TOTAL DEPTH 4200			PERF. 3552 - 3602		
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-			-0-		
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-			-0-		
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-		

JENKINS, F. J. "D"				WELL #: 1305		RRCID -> 177995		COMPL. DATE 05/11/2000			TOTAL DEPTH 4195			PERF. 3612 - 3680		
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-		
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-		
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-		

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 18		//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

MAYER 4		WELL #: 3		RRCID -> 178212		COMPL. DATE 05/28/2000			TOTAL DEPTH 8400			PERF. 6284 - 7118		
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	13	1	307	3	Y	-0-			-0-
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	12	1	293	3	Y	-0-			-0-
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-

MAYER 4		WELL #: 3		RRCID -> 178219		COMPL. DATE 05/11/2000			TOTAL DEPTH 8450			PERF. 6580 - 8034		
08	902 N	902	-0-	-0-	-0-	36	1	866	3	Y	-0-			15
09	859 N	859	-0-	-0-	-0-	34	1	825	3	Y	-0-			15
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

FIELDS 49		WELL #: 4		RRCID -> 178223		COMPL. DATE 05/07/2000			TOTAL DEPTH 5800			PERF. 5417 - 5478		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

FIELDS 50		WELL #: 3		RRCID -> 178226		COMPL. DATE 06/02/2000			TOTAL DEPTH 5768			PERF. 5334 - 5396		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "AA"		WELL #: 3		RRCID -> 178228		COMPL. DATE 05/17/2000			TOTAL DEPTH 8250			PERF. 6400 - 7674		
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	44	1	239	3	N	-0-			-0-
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	41	1	201	3	N	-0-			-0-
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-

PFLUGER 103		WELL #: 10		RRCID -> 178231		COMPL. DATE 04/22/2000			TOTAL DEPTH 5550			PERF. 5122 - 5234		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

PFLUGER 104		WELL #: 16		RRCID -> 178235		COMPL. DATE 05/03/2000			TOTAL DEPTH 5600			PERF. 5126 - 5236		
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	Y	-0-			-0-
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	20	1	125	3	Y	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC PFLUGER 105		//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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

PFLUGER 105		WELL #: 10		RRCID ->	178330	COMPL. DATE	05/14/2000	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4702 - 5250	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-

PFLUGER 105		WELL #: 16		RRCID ->	178333	COMPL. DATE	05/20/2000	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4711 - 5246	
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	Y	-0-	-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	54	3	Y	-0-	-0-
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-

PFLUGER 105		WELL #: 17		RRCID ->	178334	COMPL. DATE	05/15/2000	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5119 - 5238	
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	97	3	Y	-0-	-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	14	1	87	3	Y	-0-	-0-
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-

MAYER 18		WELL #: 8		RRCID ->	178440	COMPL. DATE	05/11/2000	TOTAL DEPTH	8320	PERF.	7116 - 8190	
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	13	1	312	3	Y	-0-	-0-
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	12	1	297	3	Y	-0-	-0-
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-

FIELDS 49		WELL #: 5		RRCID ->	178441	COMPL. DATE	05/13/2000	TOTAL DEPTH	5769	PERF.	5294 - 5364	
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	20	1	138	3	N	-0-	-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	20	1	132	3	N	-0-	-0-
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
01	155 N	139	-0-	-16	-0-	21	1	118	3	N	-0-	-0-

FIELDS 50		WELL #: 4		RRCID ->	178442	COMPL. DATE	06/04/2000	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5312 - 5613	
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-	-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-	-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 15		//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 15		WELL #: 11		RRCID -> 178443		COMPL. DATE 05/24/2000			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6476 - 8058					
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
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-
MAYER 15		WELL #: 14		RRCID -> 178444		COMPL. DATE 06/07/2000			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6414 - 7106					
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	Y	-0-			-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	Y	-0-			-0-
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-
MAYER 15		WELL #: 16		RRCID -> 178446		COMPL. DATE 05/17/2000			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7104 - 7206					
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	19	1	185	3	Y	-0-			2
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	19	1	174	3	Y	-0-			2
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
MAYER 17		WELL #: 4		RRCID -> 178448		COMPL. DATE 06/04/2000			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6394 - 7112					
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	3	Y	-0-			-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	3	Y	-0-			-0-
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-
MAYER 36		WELL #: 12		RRCID -> 178454		COMPL. DATE 06/07/2000			TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6285 - 8043					
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	3	Y	-0-			-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	Y	-0-			-0-
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-
HILL-MAYER, EDWIN S JR "CC"		WELL #: 2		RRCID -> 178457		COMPL. DATE 06/21/2000			TOTAL DEPTH 8247 PERF. 6460 - 7892					
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	N	-0-			-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	130	3	N	-0-			-0-
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-
PFLUGER 84		WELL #: 16		RRCID -> 178475		COMPL. DATE 05/28/2000			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5198 - 5272					
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-			-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	Y	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC PFLUGER 103		//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

PFLUGER 103		WELL #: 9		RRCID -> 178730	COMPL. DATE 04/30/2000	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 4658	-		5206						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

PFLUGER 85		WELL #: 13		RRCID -> 178731	COMPL. DATE 06/11/2000	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 4644	-		5092						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PFLUGER 85		WELL #: 16		RRCID -> 178733	COMPL. DATE 06/18/2000	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5062	-		5230						
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-					-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	Y	-0-					-0-
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-

GALBREATH 78		WELL #: 8		RRCID -> 178741	COMPL. DATE 06/30/2000	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 4944	-		5986						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALBREATH 79		WELL #: 5		RRCID -> 178742	COMPL. DATE 07/11/2000	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5805	-		6091						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
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

FIELDS 58		WELL #: 7		RRCID -> 178743	COMPL. DATE 06/08/2000	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5250	-		5428						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

MAYER 38		WELL #: 5		RRCID -> 178744	COMPL. DATE 06/11/2000	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 6326	-		6530						
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 47		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 8		RRCID -> 178746		COMPL. DATE 06/23/2000			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6341 - 7140		
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
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	Y	-0-
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	3	Y	-0-
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	8	1	84	3	Y	-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	9	1	78	3	Y	-0-
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	9	1	80	3	Y	-0-
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	9	1	78	3	Y	-0-

MAYER RANCH GG		WELL #: 3102		RRCID -> 178845		COMPL. DATE 06/24/2000			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6374 - 6394		
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	N	-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	N	-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "FF"		WELL #: 2		RRCID -> 178856		COMPL. DATE 06/28/2000			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6602 - 6880		
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	3	N	-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	3	N	-0-
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-

GALBREATH 79		WELL #: 7		RRCID -> 178860		COMPL. DATE 06/19/2000			TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5496 - 5717		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26				Y	-0-	-0-
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-

GALBREATH 91		WELL #: 7		RRCID -> 178906		COMPL. DATE 07/02/2000			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5834 - 5956		
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	3	Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
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-

MAYER 1028		WELL #: 2		RRCID -> 178930		COMPL. DATE 07/19/2000			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6993 - 7888		
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	14	1	337	3	N	-0-
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	13	1	322	3	N	-0-
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-

MAYER RANCH "JJJ"		WELL #: 1403		RRCID -> 178934		COMPL. DATE 07/02/2000			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6725 - 7716		
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	41	1	223	3	N	-0-
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	57	1	279	3	N	-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC PFLUGER 85		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310				NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 18				RRCID -> 178953		COMPL. DATE 06/11/2000			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4730 - 5174					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99	3	Y	-0-	-0-				-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	14	1	89	3	Y	-0-	-0-				-0-
10	124 N	62	-0-	-62	-0-	6	1	56	3	Y	-0-	-0-				-0-
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	20	1	121	3	Y	-0-	-0-				-0-
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	14	1	135	3	Y	-0-	-0-				-0-
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	Y	-0-	-0-				-0-

MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 15				RRCID -> 178956		COMPL. DATE 07/12/2000			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5223 - 5260					
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	14	1	83	3	N	-0-	-0-				-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	17	1	90	3	N	-0-	-0-				-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	3	N	-0-	-0-				-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	17	1	103	3	N	-0-	-0-				-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	18	1	102	3	N	-0-	-0-				-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	16	1	88	3	N	-0-	-0-				-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 13				RRCID -> 178957		COMPL. DATE 07/19/2000			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6970 - 8027					
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	28	1	244	3	N	-0-	-0-				-0-
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	35	1	225	3	N	-0-	-0-				-0-
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	27	1	271	3	N	-0-	-0-				-0-
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	26	1	270	3	N	-0-	-0-				-0-
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	26	1	279	3	N	-0-	-0-				-0-
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	27	1	274	3	N	-0-	-0-				-0-

PFLUGER 85		WELL #: 9				RRCID -> 178979		COMPL. DATE 08/03/2000			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5212 - 5284					
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	17	1	135	3	Y	-0-	-0-				-0-
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	20	1	129	3	Y	-0-	-0-				-0-
10	155 N	120	-0-	-35	-0-	12	1	108	3	Y	-0-	-0-				-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	23	1	138	3	Y	-0-	-0-				-0-
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	15	1	137	3	Y	-0-	-0-				-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	Y	-0-	-0-				-0-

PFLUGER 85		WELL #: 17				RRCID -> 178999		COMPL. DATE 06/21/2000			TOTAL DEPTH 5405 PERF. 5218 - 5292					
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	34	1	275	3	Y	-0-	-0-				-0-
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	39	1	249	3	Y	-0-	-0-				-0-
10	310 N	149	-0-	-161	-0-	15	1	134	3	Y	-0-	-0-				-0-
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	50	1	299	3	Y	-0-	-0-				-0-
12	310 N	290	-0-	-20	-0-	28	1	262	3	Y	-0-	-0-				-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	3	Y	-0-	-0-				-0-

DAVID 109		WELL #: 13				RRCID -> 179000		COMPL. DATE 07/02/2000			TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5233 - 5350					
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	32	1	261	3	Y	-0-	-0-				-0-
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	36	1	229	3	Y	-0-	-0-				-0-
10	248 N	208	-0-	-40	-0-	21	1	187	3	Y	-0-	-0-				-0-
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	45	1	267	3	Y	-0-	-0-				-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	27	1	256	3	Y	-0-	-0-				-0-
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	Y	-0-	-0-				-0-

DAVID 109		WELL #: 14				RRCID -> 179009		COMPL. DATE 07/07/2000			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5236 - 5290					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
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-

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 (-) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
DAVID 109		WELL #: 15		RRCID -> 179013		COMPL. DATE 07/21/2000			TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5180 - 5252					
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	3	Y	-0-			-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	3	Y	-0-			-0-
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-
DAVID 109		WELL #: 16		RRCID -> 179014		COMPL. DATE 07/07/2000			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5218 - 5337					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
MAYFIELD 39		WELL #: 12		RRCID -> 179021		COMPL. DATE 08/09/2000			TOTAL DEPTH 8426 PERF. 7002 - 7192					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
MAYER RANCH "JJJ"		WELL #: 1402		RRCID -> 179022		COMPL. DATE 08/05/2000			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6368 - 7642					
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	32	1	328	3	N	-0-			-0-
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	30	1	315	3	N	-0-			-0-
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-
SHURLEY 98		WELL #: 16		RRCID -> 179026		COMPL. DATE 07/16/2000			TOTAL DEPTH 6406 PERF. 5262 - 5416					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
VALLIANT		WELL #: 5		RRCID -> 179081		COMPL. DATE 07/21/2000			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7278 - 7554					
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	30	1	298	3	N	-0-			-0-
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	28	1	290	3	N	-0-			-0-
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-
MCMILLIAN, W. B. 10		WELL #: 16		RRCID -> 179215		COMPL. DATE 07/29/2000			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5204 - 5441					
08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	97	1	584	3	N	-0-			-0-
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	118	1	631	3	N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 94		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 6		RRCID -> 179217		COMPL. DATE 07/30/2000			TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5208 - 6062		
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
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	N	-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	N	-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	N	-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	N	-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	-0-

SHURLEY 98		WELL #: 12		RRCID -> 179229		COMPL. DATE 08/02/2000			TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5410 - 6378		
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-

HILL-MAYER "EEEE"		WELL #: 2		RRCID -> 179275		COMPL. DATE 08/18/2000			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6498 - 6732		
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	3	N	-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	N	-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	N	-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	N	-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	4	1	118	3	N	-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	8	1	210	3	N	-0-

MAYER 3B		WELL #: 1		RRCID -> 179336		COMPL. DATE 07/26/2000			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6322 - 8156		
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	12	1	296	3	Y	-0-
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	12	1	279	3	Y	-0-
10	310 N	300	-0-	-10	-0-	12	1	288	3	Y	-0-
11	300 N	294	-0-	-6	-0-	12	1	282	3	Y	-0-
12	310 N	300	-0-	-10	-0-	11	1	289	3	Y	-0-
01	310 N	284	-0-	-26	-0-	284	1			Y	-0-

MAYER 3		WELL #: 2		RRCID -> 179339		COMPL. DATE 07/25/2000			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6534 - 7439		
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	236	3	Y	-0-
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	9	1	226	3	Y	-0-
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	10	1	232	3	Y	-0-
11	240 N	236	-0-	-4	-0-	9	1	227	3	Y	-0-
12	248 N	238	-0-	-10	-0-	8	1	230	3	Y	-0-
01	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	1			Y	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 809		RRCID -> 179345		COMPL. DATE 07/31/2000			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6410 - 7164		
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	12	1	281	3	N	-0-
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	11	1	269	3	N	-0-
10	310 N	287	-0-	-23	-0-	11	1	276	3	N	-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	11	1	268	3	N	-0-
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	10	1	274	3	N	-0-
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	16	1	438	3	N	-0-

FIELDS 14		WELL #: 6		RRCID -> 179471		COMPL. DATE 08/18/2000			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5038 - 5473		
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	N	-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	N	-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	3	N	-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	3	N	-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	3	N	-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	3	N	-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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	18 1	122 3	N	2	1 8	8
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	21 1	133 3	N	1		9
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	21 1	128 3	N	2		11
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	23 1	134 3	N	2		13
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	23 1	132 3	N	3		16
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	23 1	128 3	N	1		17

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 15		RRCID -> 179474		COMPL. DATE 08/22/2000		TOTAL DEPTH 8205		PERF. 6407 - 7678	
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	21 1	116 3	N	-0-		-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	22 1	107 3	N	-0-		-0-
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-

FIELDS 23		WELL #: 5		RRCID -> 179500		COMPL. DATE 08/09/2000		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5014 - 5495	
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	53 1	363 3	N	-0-		-0-
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	56 1	359 3	N	-0-		-0-
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-

FIELDS 23		WELL #: 6		RRCID -> 179502		COMPL. DATE 08/27/2000		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5047 - 5072	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

SHURLEY 99		WELL #: 15		RRCID -> 179506		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5441 - 6144	
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	15 1	133 3	N	19		106
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	10 1	140 3	N	19		125
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

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 16		RRCID -> 179507		COMPL. DATE 08/09/2000		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5280 - 6218								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FIELDS 58		WELL #: 10		RRCID -> 179513		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5546 - 5576						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FIELDS 58		WELL #: 11		RRCID -> 179514		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5110 - 5120						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SHURLEY 94		WELL #: 7		RRCID -> 179625		COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5320 - 6014						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
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-

SHURLEY 96		WELL #: 10		RRCID -> 179628		COMPL. DATE 08/19/2000		TOTAL DEPTH 6315		PERF. 5804 - 5831						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SHURLEY 111		WELL #: 12		RRCID -> 179629		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5328 - 6327						
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	N	-0-					-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	N	-0-					-0-
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-

SHURLEY 111		WELL #: 14		RRCID -> 179630		COMPL. DATE 09/21/2000		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 5594 - 6490						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 111		//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 -> 179632		COMPL. DATE 09/05/2000		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6218 - 6560						
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-			-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-			-0-
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-

WELL #: 3		RRCID -> 179637		COMPL. DATE 08/27/2000		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7384 - 7519						
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	14	1	333	3	N	-0-			1
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	21	1	302	3	N	-0-			1
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	14	1	332	3	N	-0-	1	1	-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	13	1	319	3	N	-0-			-0-
12	341 N	335	-0-	-6	-0-	12	1	323	3	N	-0-			-0-
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	18	1	499	3	N	-0-			-0-

WELL #: 2		RRCID -> 179639		COMPL. DATE 09/09/2000		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7448 - 7499						
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	20	1	484	3	N	-0-			1
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	30	1	437	3	N	1			2
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	20	1	485	3	N	-0-	2	1	-0-
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	19	1	468	3	N	-0-			-0-
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	18	1	487	3	N	-0-			-0-
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	27	1	733	3	N	-0-			-0-

WELL #: 2		RRCID -> 179640		COMPL. DATE 09/03/2000		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 6815 - 8466						
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	3	N	-0-			1
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	3	N	-0-			1
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	3	N	-0-	1	1	-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	3	N	-0-			-0-
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	5	1	147	3	N	-0-			-0-
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	8	1	225	3	N	-0-			-0-

WELL #: 2		RRCID -> 179659		COMPL. DATE 09/17/2000		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 7310 - 7560						
08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	41	1	982	3	N	-0-			5
09	948 N	948	-0-	-0-	-0-	60	1	888	3	N	-0-			5
10	1023 N	1015	-0-	-8	-0-	40	1	975	3	N	-0-	4	1	1
11	990 N	974	-0-	-16	-0-	38	1	936	3	N	-0-			1
12	992 N	984	-0-	-8	-0-	35	1	949	3	N	-0-			1
01	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	54	1	1493	3	N	-0-			1

WELL #: 5		RRCID -> 179662		COMPL. DATE 09/09/2000		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5860 - 5930						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR "M"		//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 #: 5 RRCID -> 179664 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6593 - 8086														
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	N	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	N	-0-			-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	N	-0-			-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	3	N	-0-			-0-

MAYER WELL #: 31 RRCID -> 179668 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6358 - 8068														
08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	30	1	722	3	N	-0-			-0-
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	28	1	682	3	N	-0-			-0-
10	744 N	739	-0-	-5	-0-	29	1	710	3	N	-0-			-0-
11	720 N	484	-0-	-236	-0-	19	1	465	3	N	-0-			-0-
12	744 N	723	-0-	-21	-0-	26	1	697	3	N	-0-			-0-
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	37	1	1017	3	N	-0-			-0-

MAYER WELL #: 32 RRCID -> 179681 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6972 - 8120														
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	21	1	513	3	N	-0-			-0-
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	20	1	492	3	N	-0-			-0-
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-

MAYER WELL #: 33 RRCID -> 179683 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6420 - 8122														
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	11	1	273	3	N	-0-			-0-
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	14	1	343	3	N	-0-			-0-
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-

MAYER WELL #: 34 RRCID -> 179685 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7832 - 7923														
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	N	-0-			-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	3	N	-0-			-0-
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-

WARD 114 WELL #: 14 RRCID -> 179701 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6328 - 6526														
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	22	1	186	3	N	-0-			-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	23	1	192	3	N	-0-			-0-
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-

MAYER, MINNIE H. WELL #: 5 RRCID -> 179705 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7018 - 7840														
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	8	1	200	3	N	-0-			-0-
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	196	3	N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, MINNIE H.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
		WELL #: 6		RRCID -> 179709		COMPL. DATE 10/11/2000			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6952 - 7130						
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
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	N	-0-				-0-
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	N	-0-				-0-
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-

VANDERSTUCKEN 48		WELL #: 6		RRCID -> 179806		COMPL. DATE 09/28/2000			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4902 - 5426						
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	3	N	-0-				-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	3	N	-0-				-0-
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-

MAYER, MINNIE H.		WELL #: 8		RRCID -> 179810		COMPL. DATE 10/26/2000			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6338 - 7898						
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	13	1	308	3	N	-0-				-0-
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	18	1	425	3	N	-0-				-0-
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	18	1	436	3	N	-0-				-0-
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	17	1	420	3	N	-0-				-0-
12	465 N	450	-0-	-15	-0-	16	1	434	3	N	-0-				-0-
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	24	1	658	3	N	-0-				-0-

MAYER, MINNIE H.		WELL #: 7		RRCID -> 179812		COMPL. DATE 11/03/2000			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6710 - 7832						
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	3	N	-0-				-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	N	-0-				-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-				-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-				-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	3	1	83	3	N	-0-				-0-
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	115	3	N	-0-				-0-

VANDERSTUCKEN 22		WELL #: 3		RRCID -> 179843		COMPL. DATE 09/22/2000			TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4972 - 4982						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

SHURLEY 95		WELL #: 7		RRCID -> 179930		COMPL. DATE 08/26/2000			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5818 - 5988						
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	40	1	363	3	N	-0-				-0-
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	23	1	311	3	N	-0-				-0-
10	341 N	236	-0-	-105	-0-	16	1	220	3	N	-0-				-0-
11	330 N	217	-0-	-113	-0-	13	1	204	3	N	-0-				-0-
12	341 N	274	-0-	-67	-0-	13	1	261	3	N	-0-				-0-
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	24	1	310	3	N	-0-				-0-

VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 10		RRCID -> 179931		COMPL. DATE 10/02/2000			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4980 - 5262						
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	3	N	-0-				-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	3	N	-0-				-0-
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	9	1	77	3	N	-0-				-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	9	1	73	3	N	-0-				-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	10	1	73	3	N	-0-				-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	9	1	68	3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KIRBY 183		//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)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

WELL #: 3		RRCID -> 179933	COMPL. DATE 10/12/2000	TOTAL DEPTH 7537	PERF. 7186	-	7237					
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	67	1	421	3	Y	-0-	-0-
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	64	1	416	3	Y	-0-	-0-
10	496 N	476	-0-	-20	-0-	45	1	431	3	Y	-0-	-0-
11	480 N	461	-0-	-19	-0-	39	1	422	3	Y	-0-	-0-
12	496 N	455	-0-	-41	-0-	35	1	420	3	Y	-0-	-0-
01	465 N	461	-0-	-4	-0-	35	1	426	3	Y	-0-	-0-

WELL #: 8		RRCID -> 179934	COMPL. DATE 10/14/2000	TOTAL DEPTH 6212	PERF. 5113	-	5808					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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-

WELL #: 6		RRCID -> 179936	COMPL. DATE 10/06/2000	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 6646	-	8050					
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	Y	-0-	-0-
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	3	Y	-0-	-0-
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-

WELL #: 1		RRCID -> 179938	COMPL. DATE 09/15/2000	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7292	-	8234					
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	15	1	352	3	N	-0-	4
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	19	1	283	3	N	-0-	4
10	403 N	289	-0-	-114	-0-	11	1	278	3	N	-0-	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

WELL #: 1652		RRCID -> 180145	COMPL. DATE 05/04/2000	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 6948	-	7070					
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	174	3	N	-0-	-0-
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-

WELL #: 4		RRCID -> 180158	COMPL. DATE 10/12/2000	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6316	-	6366					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
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-

WELL #: 7		RRCID -> 180159	COMPL. DATE 10/19/2000	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5107	-	5752					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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-

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 (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

JONES RANCH		WELL #: 308		RRCID -> 180162		COMPL. DATE 10/04/2000			TOTAL DEPTH 7295			PERF. 6414 - 7170				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

VANDERSTUCKEN 28		WELL #: 3		RRCID -> 180169		COMPL. DATE 11/08/2000			TOTAL DEPTH 5550			PERF. 4966 - 4976				
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	Y	-0-					-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	Y	-0-					-0-
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-

NIXON 177		WELL #: 5		RRCID -> 180170		COMPL. DATE 11/24/2000			TOTAL DEPTH 7413			PERF. 5990 - 6010				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 14		RRCID -> 180171		COMPL. DATE 11/12/2000			TOTAL DEPTH 5558			PERF. 5180 - 5379				
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	19	1	116	3	N	-0-					-0-
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	32	1	169	3	N	-0-					-0-
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-

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 15		RRCID -> 180172		COMPL. DATE 11/09/2000			TOTAL DEPTH 5600			PERF. 5190 - 5384				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NIXON 177		WELL #: 4		RRCID -> 180190		COMPL. DATE 11/08/2000			TOTAL DEPTH 7446			PERF. 6034 - 6068				
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					3
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					3
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

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH TTT		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
		WELL #: 1592		RRCID -> 180298		COMPL. DATE 07/30/2000		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6598 - 6823		
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
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	4 1	103 3	N	-0-	-0-
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	4 1	107 3	N	-0-	-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L"		WELL #: 4		RRCID -> 180585		COMPL. DATE 09/21/2000		TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6520 - 7776		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-

MCMILLIAN, W. B. 10		WELL #: 17		RRCID -> 180650		COMPL. DATE 11/18/2000		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5220 - 5320		
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	15 1	88 3	N	-0-	-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	16 1	87 3	N	-0-	-0-
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	12 1	71 3	N	-0-	-0-
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	16 1	101 3	N	-0-	-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	17 1	97 3	N	-0-	-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	17 1	91 3	N	-0-	-0-

HICKS 22		WELL #: 3		RRCID -> 180735		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7026 - 8498		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-

JONES RANCH		WELL #: 307		RRCID -> 180739		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6386 - 6626		
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		Y	-0-	-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-	-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		Y	-0-	-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		Y	-0-	-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		Y	-0-	-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		Y	-0-	-0-

HICKS 23		WELL #: 2		RRCID -> 180740		COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6276 - 8184		
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	10 1	237 3	Y	-0-	-0-
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	10 1	234 3	Y	-0-	-0-
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	10 1	245 3	Y	-0-	-0-
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	10 1	239 3	Y	-0-	-0-
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	9 1	250 3	Y	-0-	-0-
01	248 N	241	-0-	-7	-0-	241 1		Y	-0-	-0-

CUSENBARY 36		WELL #: 1		RRCID -> 180742		COMPL. DATE 01/14/2001		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5244 - 5254		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CUSENBARY 36		//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	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

MCMILLIAN, W. B. 14		WELL #: 17		RRCID -> 180978		COMPL. DATE 12/02/2000		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5158 - 5242	
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	23 1	138 3	N	-0-	-0-	
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	28 1	150 3	N	-0-	-0-	
10	186 N	110	-0-	-76	-0-	16 1	94 3	N	-0-	-0-	
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	30 1	184 3	N	-0-	-0-	
12	186 N	178	-0-	-8	-0-	27 1	151 3	N	-0-	-0-	
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	24 1	131 3	N	-0-	-0-	

BLOODWORTH 140		WELL #: 7		RRCID -> 180982		COMPL. DATE 01/06/2001		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6060 - 7335	
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	9 1	26 3	Y	20	115	
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	11 1	44 3	Y	21	136	
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	10 1	47 3	Y	27	163	
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	10 1	49 3	Y	29	163 1	
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	20 1	44 3	Y	32	61	
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	16 1	40 3	Y	31	1 1	

PFLUGER 84		WELL #: 17		RRCID -> 180983		COMPL. DATE 01/07/2001		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5210 - 5372	
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	45 1	366 3	Y	-0-	-0-	
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	32 1	201 3	Y	-0-	-0-	
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-	

PFLUGER 85		WELL #: 19		RRCID -> 180987		COMPL. DATE 12/04/2000		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4890 - 5184	
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	31 1	251 3	Y	-0-	-0-	
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	27 1	170 3	Y	-0-	-0-	
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-	

SIMMONS RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 180988		COMPL. DATE 01/06/2001		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 6210 - 7044	
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-	-0-	
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-	-0-	
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-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 94		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 8		RRCID -> 181001		COMPL. DATE 01/08/2001			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5194 - 5830					
M O	ALLOW 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

SHURLEY 94				WELL #: 9		RRCID -> 181048			COMPL. DATE 01/17/2001			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5890		
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	N	-0-			-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-			-0-
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-

SHURLEY 95				WELL #: 11		RRCID -> 181051			COMPL. DATE 01/26/2001			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5420 - 6118		
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-			-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-			-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-			-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-			-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-			-0-

CUSENBARY 36				WELL #: 3		RRCID -> 181055			COMPL. DATE 01/31/2001			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4867 - 5188		
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-			-0-
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-			-0-
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3			Y	-0-			-0-
11	120 N	85	-0-	-35	-0-	85	3			Y	-0-			-0-
12	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	3			Y	-0-			-0-
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-			-0-

CUSENBARY 36				WELL #: 11		RRCID -> 181056			COMPL. DATE 12/16/2000			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4490 - 5187		
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
12	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-

CUSENBARY 71				WELL #: 3		RRCID -> 181062			COMPL. DATE 01/14/2001			TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5146 - 5208		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

CUSENBARY 71				WELL #: 5		RRCID -> 181064			COMPL. DATE 02/08/2001			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5132 - 5200		
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-			-0-
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-			-0-
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-			-0-
11	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	3			Y	-0-			-0-
12	341 N	314	-0-	-27	-0-	314	3			Y	-0-			-0-
01	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CUSENBARY 71		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 6		RRCID -> 181066		COMPL. DATE 02/08/2001			TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5116 - 5184			
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	
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	360 N	309	-0-	-51	-0-	309	3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	341 N	277	-0-	-64	-0-	277	3	Y	-0-	-0-	-0-	

CUSENBARY 71		WELL #: 8		RRCID -> 181069		COMPL. DATE 01/06/2001			TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4832 - 5212			
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3	Y	-0-	-0-	-0-	

CUSENBARY 71		WELL #: 9		RRCID -> 181070		COMPL. DATE 01/19/2001			TOTAL DEPTH 5503 PERF. 4721 - 5234			
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	217 N	170	-0-	-47	-0-	170	3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	372 N	41	-0-	-331	-0-	41	3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	155 N	65	-0-	-90	-0-	65	3	Y	-0-	-0-	-0-	

CUSENBARY 71		WELL #: 14		RRCID -> 181071		COMPL. DATE 01/14/2001			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4770 - 5129			
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3	Y	-0-	-0-	-0-	

WILSON, DUKE		WELL #: 1898		RRCID -> 181082		COMPL. DATE 01/14/2001			TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7870 - 7944			
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	33	1	N	-0-	1 1	-0-	
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	35	1	N	1		1	
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	34	1	N	1	1 1	1	
11	330 N	319	-0-	-11	-0-	28	1	N	-0-		1	
12	372 N	354	-0-	-18	-0-	30	1	N	-0-	1 1	-0-	
01	372 N	319	-0-	-53	-0-	32	1	N	1		1	

WILSON, DUKE		WELL #: 1881R		RRCID -> 181084		COMPL. DATE 01/24/2001			TOTAL DEPTH 8236 PERF. 5702 - 7990			
08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	56	1	N	1	1 1	1	
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	52	1	N	-0-		1	
10	527 N	495	-0-	-32	-0-	44	1	N	1	1 1	1	
11	570 N	458	-0-	-112	-0-	40	1	N	-0-		1	
12	558 N	469	-0-	-89	-0-	40	1	N	1	1 1	1	
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	54	1	N	1		2	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1878		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 -> 181096 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 5686 - 7954											
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	40	1	372	3	N	-0-
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	38	1	357	3	N	-0-
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	37	1	372	3	N	1
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	36	1	383	3	N	1
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	36	1	385	3	N	1
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	40	1	363	3	N	1

WILSON, DUKE		WELL #: 1882R		RRCID -> 181102		COMPL. DATE 01/11/2001			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 5646 - 7900		
08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	77	1	723	3	N	2
09	812 N	812	-0-	-0-	-0-	78	1	733	3	N	3
10	868 N	804	-0-	-64	-0-	72	1	730	3	N	2
11	833 N	833	-0-	-0-	-0-	72	1	759	3	N	3
12	865 N	865	-0-	-0-	-0-	73	1	789	3	N	2
01	871 N	871	-0-	-0-	-0-	86	1	783	3	N	4

WILSON, DUKE		WELL #: 1864		RRCID -> 181103		COMPL. DATE 12/22/2000			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5422 - 7714		
08	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	97	1	904	3	N	2
09	843 N	843	-0-	-0-	-0-	81	1	760	3	N	4
10	886 N	886	-0-	-0-	-0-	79	1	805	3	N	3
11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	70	1	739	3	N	4
12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	72	1	769	3	N	2
01	837 N	824	-0-	-13	-0-	82	1	740	3	N	4

RICHARDSON 4		WELL #: 9		RRCID -> 181176		COMPL. DATE 11/08/2000			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6798 - 8088		
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	12	1	71	3	Y	6
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	Y	6
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	12	1	80	3	Y	6
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	Y	6
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	7	1	76	3	Y	6
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	8	1	82	3	Y	6

CUSENBARY 36		WELL #: 7		RRCID -> 181525		COMPL. DATE 02/02/2001			TOTAL DEPTH 5430 PERF. 4762 - 5177		
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CUSENBARY 36		//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	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

CUSENBARY 36		WELL #: 8		RRCID -> 181526		COMPL. DATE 01/28/2001			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5148 - 5198				
08		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	Y	-0-			-0-
09		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	Y	-0-			-0-
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-

CUSENBARY 36		WELL #: 10		RRCID -> 181527		COMPL. DATE 02/11/2001			TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5174 - 5246				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

SHURLEY 96		WELL #: 14		RRCID -> 181558		COMPL. DATE 02/04/2001			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5770 - 5990				
08		139 N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	125	3	N	-0-	-0-
09		133 N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	N	-0-	-0-
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-

SHURLEY 98		WELL #: 13		RRCID -> 181559		COMPL. DATE 02/07/2001			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5196 - 6050				
08		29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-	-0-
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-	-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #: 1733		RRCID -> 181560		COMPL. DATE 02/14/2001			TOTAL DEPTH 8612 PERF. 8450 - 8612				
08		783 N	783	-0-	-0-	-0-	76	1	707	3	N	-0-	1 1
09		758 N	758	-0-	-0-	-0-	73	1	684	3	N	1	2
							1	9					
10		775 N	772	-0-	-3	-0-	69	1	701	3	N	2	2 1
							2	9					2
11		750 N	747	-0-	-3	-0-	65	1	681	3	N	1	1 1
							1	9					2
12		775 N	762	-0-	-13	-0-	65	1	696	3	N	1	2 1
							1	9					1
01		775 N	708	-0-	-67	-0-	70	1	637	3	N	1	2
							1	9					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1887		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 #: 1887 RRCID -> 181562 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7759 - 7880														
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	40	1	370	3	N	-0-	1	1	-0-
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	40	1	379	3	N	1			1
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

HUDSPETH "H" WELL #: 3 RRCID -> 181563 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7438 - 7620														
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	3	N	-0-			1
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	N	-0-			1
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-

CUSENBARY 71 WELL #: 2 RRCID -> 181564 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4856 - 5212														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CUSENBARY 71 WELL #: 4 RRCID -> 181565 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4885 - 5246														
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-			-0-
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-			-0-
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-

MAYER 18 WELL #: 7 RRCID -> 181759 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6851 - 7100														
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	3	Y	-0-			-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	3	Y	-0-			-0-
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-

WARD 127 WELL #: 16 RRCID -> 181760 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5584 - 6608														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 110		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 12		RRCID -> 181762		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5516 - 6500								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
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-

HUDSPETH "I"				WELL #: 2		RRCID -> 181838		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7404 - 7482						
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	13	1	323	3	N	-0-					2
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	196	3	N	-0-					2
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

MCMILLIAN, LEO H. -11-				WELL #: 17		RRCID -> 181843		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5237 - 5310						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

HUDSPETH 53				WELL #: 2		RRCID -> 181844		COMPL. DATE 02/25/2001		TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7172 - 7473						
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	11	1	263	3	N	-0-					1
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	17	1	247	3	N	-0-					1
10	279 N	271	-0-	-8	-0-	11	1	260	3	N	-0-	1	1			-0-
11	270 N	264	-0-	-6	-0-	10	1	254	3	N	-0-					-0-
12	279 N	261	-0-	-18	-0-	9	1	252	3	N	-0-					-0-
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	15	1	406	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY 71				WELL #: 13		RRCID -> 181852		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 5430 PERF. 4777 - 5156						
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MCMILLAN, W. B. 14				WELL #: 18		RRCID -> 181855		COMPL. DATE 03/07/2001		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5156 - 5230						
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	3	N	-0-					-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	9	1	47	3	N	-0-					-0-
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-

BLOODWORTH 139				WELL #: 9		RRCID -> 182121		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6024 - 7250						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC BLOODWORTH 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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 10		RRCID -> 182220		COMPL. DATE 11/27/2000			TOTAL DEPTH 8400			PERF. 7225 - 7296				
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	76	1	215	3	Y	-0-			-0-
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	59	1	238	3	Y	-0-			-0-
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-

WELL #: 1734		RRCID -> 182224		COMPL. DATE 02/08/2001			TOTAL DEPTH 8700			PERF. 5880 - 7742				
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	14	1	128	3	N	8	8	8	-0-
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	17	1	158	3	N	-0-			-0-
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-

WELL #: 10		RRCID -> 182226		COMPL. DATE 03/04/2001			TOTAL DEPTH 6150			PERF. 5176 - 5740				
08	952 N	952	-0-	-0-	-0-	95	1	857	3	N	-0-			-0-
09	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	82	1	1102	3	N	-0-			-0-
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-

WELL #: A302		RRCID -> 182233		COMPL. DATE 02/24/2001			TOTAL DEPTH 8253			PERF. 6388 - 7970				
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	N	2			15
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	12	1	292	3	N	4			19
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	15	1	367	3	N	6	12	1	13
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	14	1	340	3	N	9			22
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	12	1	324	3	N	8	14	1	16
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	19	1	530	3	N	11			27

WELL #: 8		RRCID -> 182237		COMPL. DATE 04/02/2001			TOTAL DEPTH 8400			PERF. 6230 - 8046				
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	44	1	261	3	Y	-0-			-0-
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	29	1	268	3	Y	-0-			-0-
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-

WELL #: 17		RRCID -> 182239		COMPL. DATE 02/17/2001			TOTAL DEPTH 7000			PERF. 5520 - 6690				
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	3	N	-0-			2
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	3	N	-0-			2
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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 GLASSCOCK, L. B. WELL #: 294 RRCID -> 182241 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7093 - 7248

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3202 RRCID -> 182243 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7158 - 7414

08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	40	1	272	3	Y	-0-	4	1			4
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	32	1	250	3	Y	2					6
						2	9									
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	34	1	262	3	Y	2					8
						2	9									
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	29	1	249	3	Y	3	5	1			6
						3	9									
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	27	1	259	3	Y	3					9
						3	9									
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	28	1	241	3	Y	3	6	1			6
						3	9									

MAYER WELL #: 35 RRCID -> 182528 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6700 - 6962

08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	3	N	-0-					-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	3	N	-0-					-0-
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-

MAYER WELL #: 23 RRCID -> 182529 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6350 - 8048

08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	10	1	254	3	N	-0-					-0-
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	9	1	227	3	N	-0-					-0-
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-

MAYER WELL #: 24 RRCID -> 182532 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6336 - 8176

08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	169	3	N	-0-					-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	3	N	-0-					-0-
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-

MAYER WELL #: 29 RRCID -> 182535 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6434 - 7154

08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	N	-0-					-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	N	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
		WELL #: 36		RRCID -> 182538		COMPL. DATE 03/27/2001			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6740 - 6960						
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
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

MAYER		WELL #: 38		RRCID -> 182542		COMPL. DATE 04/07/2001			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6464 - 7218						
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	13 1	310 3	N	3						15
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	13 1	302 3	N	5						20
10	341 N	339	-0-	-2	-0-	13 1	319 3	N	6	12 1					14
11	330 N	324	-0-	-6	-0-	12 1	304 3	N	7						21
12	341 N	323	-0-	-18	-0-	11 1	304 3	N	7	13 1					15
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	18 1	488 3	N	9						24

MAYER		WELL #: 40		RRCID -> 182561		COMPL. DATE 04/12/2001			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6584 - 7356						
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	10 1	245 3	N	-0-						-0-
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	10 1	234 3	N	-0-						-0-
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-

MAYER		WELL #: 41		RRCID -> 182562		COMPL. DATE 04/22/2001			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7192 - 7202						
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	6 1	145 3	N	-0-						-0-
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	6 1	138 3	N	-0-						-0-
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-

MAYER		WELL #: 42		RRCID -> 182563		COMPL. DATE 03/18/2001			TOTAL DEPTH 8402 PERF. 6932 - 7006						
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	7 1	163 3	N	-0-						-0-
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	7 1	159 3	N	-0-						-0-
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-

MAYER		WELL #: 39		RRCID -> 182566		COMPL. DATE 05/05/2001			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6566 - 8076						
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	42 3	N	-0-						-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	30 3	N	-0-						-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 95		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 9		RRCID -> 182652		COMPL. DATE 03/14/2001			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5224 - 6079				
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
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	20	1	181	3	N	-0-		-0-
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	18	1	239	3	N	-0-		-0-
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-

SHURLEY 96				WELL #: 11		RRCID -> 182653		COMPL. DATE 03/19/2001			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5104 - 6172		
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	3	N	-0-		-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	N	-0-		-0-
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-

DAVID 109				WELL #: 18		RRCID -> 182665		COMPL. DATE 03/24/2001			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5190 - 5388		
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	41	1	336	3	Y	-0-		-0-
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	64	1	409	3	Y	-0-		-0-
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-

JONES 120				WELL #: 17		RRCID -> 182667		COMPL. DATE 03/08/2001			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5262 - 6122		
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	25	1	157	3	Y	1	5 1	10
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	26	1	153	3	Y	-0-		10
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

SAWYER 128				WELL #: 13		RRCID -> 182671		COMPL. DATE 04/01/2001			TOTAL DEPTH 6573 PERF. 5402 - 5546		
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	248	3	Y	-0-		-0-
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	188	3	Y	-0-		-0-
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-

SAWYER 128				WELL #: 16		RRCID -> 182673		COMPL. DATE 03/02/2001			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5533 - 5664		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GLASSCOCK, H. E. ETAL		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 282		RRCID -> 182675		COMPL. DATE 03/31/2001			TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7712 - 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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	51	1	348	3	Y	-0-	5	1	6
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	43	1	337	3	Y	2			8
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
						7	9							

DAVID 109		WELL #: 17		RRCID -> 182681		COMPL. DATE 03/24/2001			TOTAL DEPTH 5481 PERF. 5228 - 5366					
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	Y	-0-			-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	3	Y	-0-			-0-
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-

NICKS, GERALD		WELL #: 4		RRCID -> 182684		COMPL. DATE 03/18/2001			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7146 - 8330					
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	104	1	715	3	Y	1	11	1	13
09	867 N	867	-0-	-0-	-0-	98	1	769	3	Y	-0-			13
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	10	1	13
12	775 N	773	-0-	-2	-0-	71	1	685	3	Y	15			28
01	775 N	735	-0-	-40	-0-	75	1	652	3	Y	7	17	1	18
						8	9							

SAWYER 112		WELL #: 17		RRCID -> 182687		COMPL. DATE 04/19/2001			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5430 - 6348					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 303		RRCID -> 182689		COMPL. DATE 04/16/2001			TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6443 - 7614					
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	16	1	162	3	N	-0-			-0-
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	15	1	161	3	N	-0-			-0-
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-

SHURLEY		WELL #: 64		RRCID -> 182702		COMPL. DATE 03/20/2001			TOTAL DEPTH 6239 PERF. 5720 - 6088					
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-			-0-
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
WELL #: 68		RRCID -> 182703		COMPL. DATE 03/13/2001		TOTAL DEPTH 6105		PERF. 5426 - 5990							
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
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

PFLUGER 105		WELL #: 18		RRCID -> 183092		COMPL. DATE 04/18/2001			TOTAL DEPTH 5558		PERF. 5228 - 5238				
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	15	1	119	3	Y	-0-				-0-
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	16	1	100	3	Y	-0-				-0-
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-

FIELDS 53		WELL #: 4		RRCID -> 183093		COMPL. DATE 05/07/2001			TOTAL DEPTH 6210		PERF. 5626 - 5920				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

SHURLEY 98		WELL #: 18		RRCID -> 183094		COMPL. DATE 04/14/2001			TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5318 - 6298				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

HICKS 22		WELL #: 7		RRCID -> 183096		COMPL. DATE 04/23/2001			TOTAL DEPTH 8627		PERF. 7246 - 8152				
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	7	1	176	3	Y	-0-				-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	174	3	Y	-0-				-0-
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-

HICKS 22		WELL #: 5		RRCID -> 183098		COMPL. DATE 04/28/2001			TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7160 - 8528				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-				-0-

MCMILLIAN, LEO H. 108		WELL #: 17		RRCID -> 183101		COMPL. DATE 04/03/2001			TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5208 - 5268				
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	8	1	47	3	N	-0-				-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	9	1	47	3	N	-0-				-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
SHURLEY 99		WELL #: 17		RRCID -> 183104		COMPL. DATE 04/23/2001			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5362 - 6252		
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
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	30	1	276	3	N	-0-
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	20	1	274	3	N	-0-
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	20	1	282	3	N	-0-
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	274	3	N	-0-
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	284	3	N	-0-
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	22	1	286	3	N	-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #: 4		RRCID -> 183114		COMPL. DATE 05/06/2001			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7210 - 7510		
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	3	N	-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	N	-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	149	3	N	-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	N	-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	3	N	-0-
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	9	1	142	3	N	-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #: 5		RRCID -> 183116		COMPL. DATE 05/13/2001			TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7034 - 8612		
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	28	1	274	3	N	-0-
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	25	1	263	3	N	-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 1045S		RRCID -> 183133		COMPL. DATE 03/29/2001			TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5130 - 5171		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1	3			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-
01	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	2	1	3		N	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1046S		RRCID -> 183135		COMPL. DATE 04/28/2001			TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5160 - 5180		
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-
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-

MAYER		WELL #: 43		RRCID -> 183520		COMPL. DATE 03/26/2001			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6380 - 7194		
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	252	3	N	-0-
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	10	1	241	3	N	-0-
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-

MAYER		WELL #: 44		RRCID -> 183523		COMPL. DATE 04/04/2001			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6600 - 6952		
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
MAYER 3C		WELL #: 1		RRCID -> 183524		COMPL. DATE 04/07/2001			TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7090 - 8376						
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)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	17	1	402	3	Y	-0-				-0-
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	14	1	346	3	Y	-0-				-0-
10	403 N	365	-0-	-38	-0-	14	1	351	3	Y	-0-				-0-
11	390 N	350	-0-	-40	-0-	14	1	336	3	Y	-0-				-0-
12	372 N	355	-0-	-17	-0-	13	1	342	3	Y	-0-				-0-
01	372 N	328	-0-	-44	-0-	328	1			Y	-0-				-0-

PFLUGER 85		WELL #: 20		RRCID -> 183547		COMPL. DATE 04/20/2001			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4900 - 4910						
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	3	Y	-0-				-0-
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	11	1	72	3	Y	-0-				-0-
10	93 N	60	-0-	-33	-0-	6	1	54	3	Y	-0-				-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	15	1	90	3	Y	-0-				-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	8	1	75	3	Y	-0-				-0-
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	-0-				-0-

MAYER		WELL #: 503		RRCID -> 183548		COMPL. DATE 05/06/2001			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6854 - 7180						
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	N	-0-				-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-				-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-				-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-				-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-				-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	N	-0-				-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0937S		RRCID -> 183555		COMPL. DATE 04/18/2001			TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5154 - 5198						
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-				-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-				-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-				-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-				-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-				-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-				-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0938S		RRCID -> 183559		COMPL. DATE 05/30/2001			TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5148 - 5176						
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-				-0-
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-				-0-
10	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-				-0-
11	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-				-0-
12	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-				-0-
01	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-				-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0829S		RRCID -> 183567		COMPL. DATE 04/10/2001			TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5120 - 5146						
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-				-0-
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-				-0-
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-				-0-
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-				-0-
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-				-0-
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-				-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1263S		RRCID -> 183571		COMPL. DATE 05/23/2001			TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5082 - 5106						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC PFLUGER 84		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
WELL #: 19		RRCID -> 183583		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5228 - 5550				
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	
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	43	1	350	3	Y	-0-	
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	51	1	326	3	Y	-0-	
10	403 N	313	-0-	-90	-0-	31	1	282	3	Y	-0-	
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	57	1	337	3	Y	-0-	
12	403 N	383	-0-	-20	-0-	37	1	346	3	Y	-0-	
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	22	1	437	3	Y	-0-	

SHURLEY 94		WELL #: 11		RRCID -> 183584		COMPL. DATE 04/22/2001			TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5402 - 5872	
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	36	1	323	3	N	-0-	
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	23	1	308	3	N	-0-	
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	21	1	298	3	N	-0-	
11	360 N	336	-0-	-24	-0-	20	1	316	3	N	-0-	
12	341 N	334	-0-	-7	-0-	15	1	319	3	N	-0-	
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	23	1	307	3	N	-0-	

SHURLEY 94		WELL #: 13		RRCID -> 183586		COMPL. DATE 06/09/2001			TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5848 - 5918	
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	14	1	128	3	N	-0-	
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	N	-0-	
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	N	-0-	
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	N	-0-	
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	5	1	105	3	N	-0-	
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	8	1	100	3	N	-0-	

SHURLEY 98		WELL #: 9		RRCID -> 183587		COMPL. DATE 05/06/2001			TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5452 - 6095	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
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-	

SHURLEY		WELL #: 59		RRCID -> 183718		COMPL. DATE 03/25/2001			TOTAL DEPTH 6207		PERF. 5430 - 5974	
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-	
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-	
10	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-	
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-	
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-	
01	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-	

SHURLEY		WELL #: 65		RRCID -> 183720		COMPL. DATE 04/09/2001			TOTAL DEPTH 6132		PERF. 5360 - 5948	
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-	
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-	
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-	
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-	
12	310 N	220	-0-	-90	-0-	220	3			N	-0-	
01	310 N	222	-0-	-88	-0-	222	3			N	-0-	

PFLUGER 84		WELL #: 18		RRCID -> 184069		COMPL. DATE 04/29/2001			TOTAL DEPTH 5550		PERF. 5226 - 5294	
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	10	1	79	3	Y	-0-	
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	11	1	72	3	Y	-0-	
10	93 N	53	-0-	-40	-0-	5	1	48	3	Y	-0-	
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	12	1	72	3	Y	-0-	
12	93 N	72	-0-	-21	-0-	7	1	65	3	Y	-0-	
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 0129S		RRCID -> 184072		COMPL. DATE 06/27/2001			TOTAL DEPTH 5369 PERF. 5148 - 5228					
M O	ALLOW 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
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-			-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-			-0-
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-			-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-			-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-			-0-

SHURLEY 95		WELL #: 12		RRCID -> 184075		COMPL. DATE 04/27/2001			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5344 - 5980					
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-			-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	N	-0-			-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	3	N	-0-			-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-			-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	N	-0-			-0-
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	6	1	83	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1155S		RRCID -> 184080		COMPL. DATE 04/10/2001			TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5134 - 5200					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

CANYON RANCH		WELL #: 1156S		RRCID -> 184083		COMPL. DATE 05/12/2001			TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5139 - 5228					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

SHURLEY 110		WELL #: 10		RRCID -> 184084		COMPL. DATE 04/20/2001			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6425 - 6690					
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	-0-			-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 1157S		RRCID -> 184088		COMPL. DATE 05/15/2001			TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5102 - 5168					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

CANYON RANCH		WELL #: 1158S		RRCID -> 184090		COMPL. DATE 06/13/2001			TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5143 - 5214					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
		WELL #: 13		RRCID -> 184093		COMPL. DATE 06/09/2001		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6918 - 7310				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			-0-
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-
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-

SIMMONS RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 184095		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6240 - 7088				
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			-0-
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-

SIMMONS RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 184097		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6228 - 7066				
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
11	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3		N	-0-			-0-
12	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3		N	-0-			-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 184101		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6206 - 7262				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-			-0-
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 17		RRCID -> 184103		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 6212 - 7310				
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-			-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-			-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			-0-
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1067S		RRCID -> 184174		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 5367		PERF. 5175 - 5202				
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
10	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3		N	-0-			-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3		N	-0-			-0-
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8210S		RRCID -> 184179		COMPL. DATE 07/01/2001		TOTAL DEPTH 5301		PERF. 5076 - 5148				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 1262S		RRCID -> 184181		COMPL. DATE 05/12/2001			TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5102 - 5128					
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
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1159S		RRCID -> 184182		COMPL. DATE 06/06/2001			TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5100 - 5162					
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-
11	330	N	292	-0-	-38	-0-	292	3		N	-0-			-0-
12	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3		N	-0-			-0-
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-			-0-

BAKER, ROY		WELL #: 2003		RRCID -> 184205		COMPL. DATE 05/08/2001			TOTAL DEPTH 3626 PERF. 3362 - 3390					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

SHURLEY 111		WELL #: 16		RRCID -> 184250		COMPL. DATE 05/16/2001			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5402 - 6258					
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-		-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-		-0-
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-

ALLISON 54		WELL #: 5		RRCID -> 184381		COMPL. DATE 05/14/2001			TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5765 - 5792					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

SIMMONS RANCH		WELL #: 20		RRCID -> 184540		COMPL. DATE 07/05/2001			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6216 - 7046					
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
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-

SIMMONS 72 1/2		WELL #: 2		RRCID -> 184549		COMPL. DATE 06/03/2001			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6330 - 6738					
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	Y	-0-		-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	-0-		-0-
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-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WARD 114																
WELL #: 1R RRCID -> 184550 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6352 - 6446																
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	N	-0-					-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	N	-0-					-0-
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-
WARD 127																
WELL #: 15 RRCID -> 184556 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5632 - 5738																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
KIRBY "1"																
WELL #: 3 RRCID -> 184561 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6759 - 6836																
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	27	1	168	3	Y	-0-					-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	25	1	162	3	Y	-0-					-0-
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-
FIELDS 23																
WELL #: 8 RRCID -> 184569 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5023 - 5041																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
FIELDS 52																
WELL #: 10 RRCID -> 184575 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5130 - 5878																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
HUDSPETH 51																
WELL #: 1 RRCID -> 184576 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7354 - 7446																
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	11	1	260	3	N	-0-					7
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	3	N	-0-					7
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
HUDSPETH 53																
WELL #: 1 RRCID -> 184582 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 6710 - 7614																
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	3	N	-0-					1
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	3	N	-0-					1
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HUDSPETH 54		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 3		RRCID -> 184583		COMPL. DATE 07/08/2001			TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7236 - 7530			
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	
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	257	3	N	-0-	1
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	231	3	N	-0-	1
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	10	1	254	3	N	-0-	-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-

KIRBY 184		WELL #: 5		RRCID -> 184887		COMPL. DATE 06/14/2001			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6256 - 6270			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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-

SHANNON 51		WELL #: 10		RRCID -> 184889		COMPL. DATE 05/22/2001			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6512 - 7946			
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	71	1	446	3	Y	-0-	-0-
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	59	1	385	3	Y	-0-	-0-
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-

SIMMONS 72		WELL #: 5		RRCID -> 184894		COMPL. DATE 05/27/2001			TOTAL DEPTH 7990 PERF. 6208 - 7878			
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	73	1	461	3	Y	-0-	-0-
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	67	1	436	3	Y	-0-	-0-
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-

FIELDS 59		WELL #: 3		RRCID -> 185258		COMPL. DATE 07/08/2001			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5100 - 5826			
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	10	1	69	3	N	-0-	-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	3	N	-0-	-0-
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-

SHANNON 52		WELL #: 8		RRCID -> 185285		COMPL. DATE 05/18/2001			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6516 - 7998			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
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-

SHANNON 52		WELL #: 10		RRCID -> 185288		COMPL. DATE 05/18/2001			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6802 - 7990			
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	23	1	143	3	Y	-0-	-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	21	1	137	3	Y	-0-	-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 59		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 4		RRCID -> 185292		COMPL. DATE 05/28/2001			TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5584 - 5634			
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-

VANDERSTUCKEN 48		WELL #: 8		RRCID -> 185296		COMPL. DATE 06/12/2001			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4844 - 5356			
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	16	1	111 3	N	-0-		-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	17	1	108 3	N	-0-		-0-
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-

SIMMONS RANCH		WELL #: 19X		RRCID -> 185298		COMPL. DATE 06/07/2001			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6282 - 7146			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

HUDSPETH 54		WELL #: 5		RRCID -> 185299		COMPL. DATE 07/11/2001			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7278 - 7592			
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113 3	N	-0-		2
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102 3	N	-0-		2
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

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 2		RRCID -> 185307		COMPL. DATE 08/22/2001			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7020 - 7400			
08	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	153	1	1506 3	N	-0-		-0-
09	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	158	1	1658 3	N	-0-		-0-
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-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 185309		COMPL. DATE 08/29/2001			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6250 - 7510			
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	67	1	418 3	N	19		34
						21	9					
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	55	1	382 3	N	9		43
						10	9					
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	48	1	388 3	N	7	25 1	25
						8	9					
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	45	1	342 3	N	20		45
						22	9					
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
						10	9					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HUDSPETH "B"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 102X		RRCID -> 185310		COMPL. DATE 08/11/2001			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6803 - 7604			
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	
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	3	N	-0-	2
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	N	-0-	2
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	5	1	111	3	N	-0-	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

WILSON, DUKE		WELL #: 3210		RRCID -> 185777		COMPL. DATE 07/27/2001			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5306 - 6344			
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	28	1	260	3	N	-0-	-0-
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	27	1	257	3	N	-0-	-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 1053S		RRCID -> 185880		COMPL. DATE 10/21/2001			TOTAL DEPTH 5236 PERF. 5068 - 5082			
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-	-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-	-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 1264S		RRCID -> 185884		COMPL. DATE 10/09/2001			TOTAL DEPTH 5301 PERF. 5098 - 5169			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-	-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 1265S		RRCID -> 185929		COMPL. DATE 10/02/2001			TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5077 - 5088			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-

CANYON RANCH		WELL #: S410		RRCID -> 185930		COMPL. DATE 10/16/2001			TOTAL DEPTH 5304 PERF. 5130 - 5152			
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-	-0-
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-	-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1743		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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * AMT	EOM BALANCE

WILSON, DUKE WELL #: 1743 RRCID -> 186187 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7422 - 7990												
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	22 1	209 3	N	7	7 8		-0-
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	8 9	205 3	N	-0-			-0-
10	217 N	126	-0-	-91	-0-	22 1	115 3	N	-0-			-0-
11	240 N	174	-0-	-66	-0-	11 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-	15 1	159 3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1737 RRCID -> 186188 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 7480 - 8700												
08	806 N	806	-0-	-0-	-0-	78 1	728 3	N	-0-	1 1		1
09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	74 1	691 3	N	1			2
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	1 9	706 3	N	-0-	1 1		1
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	69 1	583 3	N	1	1 1		1
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	56 1	717 3	N	3	2 1	1 8	1
01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	1 9	732 3	N	1			2

WILSON, DUKE WELL #: 1736 RRCID -> 186190 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5816 - 7962												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

WILSON, DUKE WELL #: 1735 RRCID -> 186191 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7528 - 8488												
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	28 1	264 3	N	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	9 1	89 3	N	-0-			-0-
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	31 1	328 3	N	-0-			-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	17 1	186 3	N	-0-			-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	11 1	101 3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1723 RRCID -> 186193 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 5742 - 8574												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	10 1	91 3	N	-0-			-0-
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	20 1	202 3	N	-0-			-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	19 1	200 3	N	-0-			-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	17 1	187 3	N	-0-			-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	17 1	152 3	N	-0-			-0-

SHURLEY 94 WELL #: 12 RRCID -> 186201 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5224 - 6016												
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	36 1	324 3	N	-0-			-0-
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	24 1	325 3	N	-0-			-0-
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	24 1	340 3	N	-0-			-0-
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	20 1	331 3	N	-0-			-0-
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	16 1	339 3	N	-0-			-0-
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	29 1	379 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 98		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 14		RRCID -> 186202		COMPL. DATE 08/04/2001			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5564 - 6030					
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

SHURLEY 110		WELL #: 15		RRCID -> 186203		COMPL. DATE 07/21/2001			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 5448					
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
01	15 N	8	-0-	-7	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-

FIELDS 23		WELL #: 7		RRCID -> 186206		COMPL. DATE 08/19/2001			TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5018 - 5492					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FIELDS 16		WELL #: 10		RRCID -> 186214		COMPL. DATE 07/08/2001			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5146 - 5188					
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	3	N	-0-			-0-
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	3	N	-0-			-0-
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-

FIELDS 17		WELL #: 16		RRCID -> 186227		COMPL. DATE 07/17/2001			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5136 - 5880					
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	N	-0-			-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	N	-0-			-0-
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-

FIELDS 17		WELL #: 17		RRCID -> 186228		COMPL. DATE 09/13/2001			TOTAL DEPTH 6127 PERF. 5134 - 5784					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

FIELDS 19		WELL #: 8		RRCID -> 186231		COMPL. DATE 07/23/2001			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5428 - 5968					
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	20	1	138	3	N	-0-			-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	3	N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

FIELDS 19		WELL #: 10		RRCID -> 186232		COMPL. DATE 09/11/2001			TOTAL DEPTH 6300			PERF. 5474 - 5910				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FIELDS 19		WELL #: 12		RRCID -> 186234		COMPL. DATE 07/29/2001			TOTAL DEPTH 6282			PERF. 5414 - 5990				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FIELDS 20		WELL #: 13		RRCID -> 186236		COMPL. DATE 08/03/2001			TOTAL DEPTH 6154			PERF. 5874 - 5928				
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	42	1	297	3	N	-0-					-0-
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	42	1	300	3	N	-0-					-0-
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-

FIELDS 51		WELL #: 8		RRCID -> 186243		COMPL. DATE 08/06/2001			TOTAL DEPTH 6101			PERF. 5507 - 5802				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F"		WELL #: 3		RRCID -> 186250		COMPL. DATE 06/27/2005			TOTAL DEPTH 8660			PERF. 6372 - 7198				
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
11	15 N	14	-0-	-1	-0-	2	1	12	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-

PFLUGER 110		WELL #: 9		RRCID -> 186254		COMPL. DATE 07/27/2001			TOTAL DEPTH 5628			PERF. 4852 - 4862				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CANYON RANCH		WELL #: 9310S		RRCID -> 186693		COMPL. DATE 10/27/2001			TOTAL DEPTH 5366			PERF. 5192 - 5219				
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
		WELL #: 0939S		RRCID -> 186696		COMPL. DATE 11/03/2001		TOTAL DEPTH 5363 PERF. 5180 - 5210									
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
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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-

CANYON RANCH				WELL #: 1048S		RRCID -> 186697		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 5305 PERF. 5114 - 5130							
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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-

CANYON RANCH				WELL #: 1210S		RRCID -> 186698		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5177 - 5240							
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CANYON RANCH				WELL #: 1068S		RRCID -> 186699		COMPL. DATE 11/14/2001		TOTAL DEPTH 5397 PERF. 5178 - 5233							
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
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-

ESPY, THOMAS				WELL #: 1604		RRCID -> 186713		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 5671 PERF. 4940 - 5246							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MAYER 3C				WELL #: 2		RRCID -> 186717		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7526 - 8286							
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	19	1	471	3	Y	-0-					-0-
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	19	1	446	3	Y	-0-					-0-
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-

MAYER 3C				WELL #: 3		RRCID -> 186720		COMPL. DATE 10/11/2001		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6646 - 7972							
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	12	1	291	3	Y	-0-					-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	12	1	279	3	Y	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MCMILLAN, W. B. 15		//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 #: 5		RRCID -> 186721		COMPL. DATE 08/11/2001				TOTAL DEPTH 5671		PERF. 5304 - 5328		
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	27	1	157	3	Y	3			18
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	23	1	155	3	Y	5			23
10	186 N	113	-0-	-73	-0-	31	1	80	3	Y	2	24	1	1
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	37	1	137	3	Y	7			8
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	26	1	163	3	Y	11			19
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	35	1	143	3	Y	7	23	1	3

VANDERSTUCKEN 48		WELL #: 7		RRCID -> 186753		COMPL. DATE 08/22/2001				TOTAL DEPTH 5662		PERF. 4892 - 5464		
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	29	1	200	3	N	2			9
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	26	1	169	3	N	3			12
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	24	1	151	3	N	2			14
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	26	1	151	3	N	2			16
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	30	1	170	3	N	3			19
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	29	1	162	3	N	2			21

VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 13		RRCID -> 186754		COMPL. DATE 08/26/2001				TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5108 - 5692		
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-			-0-
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-			-0-
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-

VANDERSTUCKEN 50		WELL #: 11		RRCID -> 186755		COMPL. DATE 06/17/2001				TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4982 - 5510		
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	N	-0-			-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-			-0-
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-

KELLY 102		WELL #: 9		RRCID -> 186760		COMPL. DATE 10/10/2001				TOTAL DEPTH 6513		PERF. 5114 - 6118		
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-			-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-			-0-
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-

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 (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 9		RRCID -> 186766		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 6725		PERF. 4998		-		6400		
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
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-
KELLY 115		WELL #: 10		RRCID -> 186767		COMPL. DATE 09/04/2001		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5072		-		6244		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			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-
KELLY 115		WELL #: 11		RRCID -> 186770		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 5172		-		6374		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
KELLY 115		WELL #: 12		RRCID -> 186772		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 6678		PERF. 5250		-		6314		
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
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-
KELLY		WELL #: 1260		RRCID -> 186804		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 6639		PERF. 5332		-		6148		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
KELLY 126		WELL #: 12		RRCID -> 186807		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 6649		PERF. 5102		-		6268		
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	21	1	276	3	Y	-0-					-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	Y	-0-					-0-
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-
KELLY 126		WELL #: 13		RRCID -> 186808		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 5974		-		6238		
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	162	3	Y	-0-					-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	Y	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 127		//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
KELLY 127		WELL #: 2		RRCID -> 186809	COMPL. DATE 08/27/2001	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 4890	-	5910				
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	21	1	266	3	Y	-0-		-0-
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	21	1	250	3	Y	-0-		-0-
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-
KELLY 102		WELL #: 10		RRCID -> 187061	COMPL. DATE 10/10/2001	TOTAL DEPTH 6540	PERF. 5114	-	6118				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	26	-0-	26	26	2	1	24	3	Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
CUSENBARY, W. R.		WELL #: 3405		RRCID -> 187071	COMPL. DATE 08/21/2001	TOTAL DEPTH 5923	PERF. 4932	-	5024				
08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	132	1	756	3	Y	-0-		-0-
09	857 N	857	-0-	-0-	-0-	113	1	744	3	Y	-0-		-0-
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-
CUSENBARY, W. R. "A"		WELL #: 3504		RRCID -> 187075	COMPL. DATE 08/26/2001	TOTAL DEPTH 5826	PERF. 5180	-	5214				
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	75	1	432	3	Y	13	8 8	45
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	64	1	425	3	Y	19		64
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-	99	1	410	3	Y	21	58 1	8
HICKS 22		WELL #: 6		RRCID -> 187080	COMPL. DATE 08/31/2001	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 6892	-	7478				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-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-
HICKS 22		WELL #: 4		RRCID -> 187081	COMPL. DATE 09/26/2001	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7384	-	8208				
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	8	1	198	3	Y	-0-		-0-
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	8	1	194	3	Y	-0-		-0-
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-

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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

SAWYER 112		WELL #: 16		RRCID -> 187093		COMPL. DATE 10/14/2001			TOTAL DEPTH 8700			PERF. 6304 - 7510		
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	Y	-0-			-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	Y	-0-			-0-
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-

SAWYER 112		WELL #: 16		RRCID -> 187093		COMPL. DATE 08/16/2001			TOTAL DEPTH 6750			PERF. 6344 - 6388		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

SAWYER 128		WELL #: 15		RRCID -> 187094		COMPL. DATE 08/22/2001			TOTAL DEPTH 7150			PERF. 5548 - 6444		
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	27	1	380	3	Y	-0-			-0-
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	27	1	361	3	Y	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 1049S		RRCID -> 187383		COMPL. DATE 11/18/2001			TOTAL DEPTH 5335			PERF. 5112 - 5164		
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-			-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
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-

WILSON, DUKE 185		WELL #: 10		RRCID -> 187468		COMPL. DATE 10/11/2001			TOTAL DEPTH 9004			PERF. 7884 - 8724		
08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	70	1	653	3	N	2	3	1	2
						2	9							
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	67	1	631	3	N	1			3
						1	9							
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							

SHURLEY 98		WELL #: 10		RRCID -> 187482		COMPL. DATE 09/12/2001			TOTAL DEPTH 6300			PERF. 5197 - 6088		
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	3	N	-0-			-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	3	N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 98		//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 98		WELL #: 8		RRCID -> 187483		COMPL. DATE 06/22/2001			TOTAL DEPTH 6450			PERF. 5226 - 6178		
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-			-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-			-0-
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-
SHURLEY 98		WELL #: 17		RRCID -> 187484		COMPL. DATE 11/21/2001			TOTAL DEPTH 6432			PERF. 5160 - 5992		
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	N	-0-			-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	N	-0-			-0-
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-
SHURLEY 99		WELL #: 18		RRCID -> 187494		COMPL. DATE 06/06/2001			TOTAL DEPTH 6600			PERF. 5358 - 5634		
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-			-0-
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	-0-			-0-
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-
SHURLEY 94		WELL #: 14		RRCID -> 187495		COMPL. DATE 09/07/2001			TOTAL DEPTH 6340			PERF. 5282 - 6016		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
HUDSPETH "1"		WELL #: 1		RRCID -> 187508		COMPL. DATE 10/19/2001			TOTAL DEPTH 8475			PERF. 7144 - 7496		
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	3	N	-0-			2
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	3	N	-0-			2
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-
FIELDS 29		WELL #: 3		RRCID -> 187513		COMPL. DATE 10/04/2001			TOTAL DEPTH 5851			PERF. 5234 - 5246		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
FIELDS 29		WELL #: 4		RRCID -> 187516		COMPL. DATE 11/16/2001			TOTAL DEPTH 5823			PERF. 5222 - 5250		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 13		RRCID -> 187527		COMPL. DATE 06/23/2001		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5846								
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

CANYON RANCH		WELL #: 1211S		RRCID -> 187677		COMPL. DATE 11/11/2001		TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5230 - 5294								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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-

HUDSPETH "1"		WELL #: 2		RRCID -> 187723		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7174 - 8426								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-					1
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-

KIRBY "1"		WELL #: 4		RRCID -> 187727		COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6274 - 6919								
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
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-

KIRBY "1"		WELL #: 5		RRCID -> 187729		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6748 - 6799								
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	7	1	44	3	Y	-0-				-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	3	Y	-0-				-0-
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-

KIRBY "1"		WELL #: 6		RRCID -> 187730		COMPL. DATE 12/15/2001		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6748 - 6859								
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	31	1	196	3	Y	-0-				-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	29	1	189	3	Y	-0-				-0-
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-

PFLUGER 110		WELL #: 10		RRCID -> 187733		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 5638 PERF. 4870 - 5282								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 110		//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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
SHURLEY 110		WELL #: 17		RRCID -> 187734		COMPL. DATE 08/26/2001			TOTAL DEPTH 6800			PERF. 5458 - 6500				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
SHURLEY 111		WELL #: 19		RRCID -> 187741		COMPL. DATE 08/13/2001			TOTAL DEPTH 6777			PERF. 5436 - 5450				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
WARD 114		WELL #: 18		RRCID -> 187742		COMPL. DATE 08/27/2001			TOTAL DEPTH 6810			PERF. 5424 - 5456				
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	43	1	366	3	N	-0-					8
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	40	1	340	3	N	-0-					8
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
FIELDS 14		WELL #: 11		RRCID -> 187767		COMPL. DATE 10/22/2002			TOTAL DEPTH 5714			PERF. 5474 - 5492				
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	50	1	343	3	N	-0-					-0-
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	50	1	322	3	N	-0-					-0-
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-
FIELDS 16		WELL #: 13		RRCID -> 187768		COMPL. DATE 11/07/2001			TOTAL DEPTH 6108			PERF. 5642 - 5889				
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
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-
FIELDS 16		WELL #: 17		RRCID -> 187769		COMPL. DATE 11/09/2001			TOTAL DEPTH 6035			PERF. 5682 - 5748				
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	30	1	213	3	N	-0-					-0-
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	30	1	216	3	N	-0-					-0-
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-
FIELDS 52		WELL #: 8		RRCID -> 187773		COMPL. DATE 10/08/2001			TOTAL DEPTH 6160			PERF. 5282 - 5326				
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	19	1	136	3	N	-0-					-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	19	1	133	3	N	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 KELLY 35 WELL #: 2A RRCID -> 187783 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5618 - 5666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23 3	Y	-0-			-0-
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21 3	Y	-0-			-0-
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-

KELLY 102 WELL #: 8 RRCID -> 187784 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 4846 - 6172

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ESPY "A" WELL #: 3304 RRCID -> 187795 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5340 - 5362

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

KIRBY 2 WELL #: 3 RRCID -> 187796 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6702 - 6774

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

KIRBY 183 WELL #: 4 RRCID -> 187797 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 6586 - 7304

08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	98	1	618 3	Y	-0-			-0-
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	89	1	584 3	Y	-0-			-0-
10	713 N	651	-0-	-62	-0-	61	1	590 3	Y	-0-			-0-
11	690 N	654	-0-	-36	-0-	55	1	599 3	Y	-0-			-0-
12	682 N	673	-0-	-9	-0-	51	1	620 3	Y	2	2 8		-0-
01	651 N	622	-0-	-29	-0-	2 9	48	574 3	Y	-0-			-0-

CAUTHORN, MACK "112" WELL #: 6 RRCID -> 187938 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5042 - 5124

08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		Y	-0-			-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		Y	-0-			-0-
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		Y	-0-			-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		Y	-0-			-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		Y	-0-			-0-
01	124 N	64	-0-	-60	-0-	64	3		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CAUTHORN, MACK "112"		//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

CAUTHORN, MACK "112"		WELL #: 7		RRCID -> 187940		COMPL. DATE 10/29/2001			TOTAL DEPTH 6437			PERF. 4964 - 5876		
08	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			Y	-0-			-0-
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			Y	-0-			-0-
10	1147 N	720	-0-	-427	-0-	720	3			Y	-0-			-0-
11	750 N	618	-0-	-132	-0-	618	3			Y	-0-			-0-
12	806 N	627	-0-	-179	-0-	627	3			Y	-0-			-0-
01	713 N	465	-0-	-248	-0-	465	3			Y	-0-			-0-

CAUTHORN, MACK "112"		WELL #: 8		RRCID -> 187941		COMPL. DATE 02/28/2002			TOTAL DEPTH 6500			PERF. 4710 - 6006		
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-			-0-
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-			-0-
10	651 N	372	-0-	-279	-0-	372	3			Y	-0-			-0-
11	420 N	344	-0-	-76	-0-	344	3			Y	-0-			-0-
12	434 N	341	-0-	-93	-0-	341	3			Y	-0-			-0-
01	372 N	260	-0-	-112	-0-	260	3			Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 14		RRCID -> 188210		COMPL. DATE 10/31/2001			TOTAL DEPTH 6116			PERF. 5370 - 5798		
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	23	1	179	3	N	-0-			-0-
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	21	1	172	3	N	-0-			-0-
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-

VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 14		RRCID -> 188212		COMPL. DATE 10/27/2001			TOTAL DEPTH 5826			PERF. 4928 - 5030		
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-			-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-			-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #: 1879		RRCID -> 188228		COMPL. DATE 09/07/2001			TOTAL DEPTH 8350			PERF. 7788 - 7956		
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	34	1	317	3	N	-0-			-0-
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	29	1	276	3	N	-0-			-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #: 1877		RRCID -> 188232		COMPL. DATE 09/15/2001			TOTAL DEPTH 8475			PERF. 7392 - 8364		
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	48	1	453	3	N	1	1	1	1
						1	9							
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	49	1	463	3	N	-0-			1
10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	49	1	504	3	N	1	1	1	1
						1	9							
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
						1	9							
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	58	1	526	3	N	1			2
						1	9							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 4010		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

WILSON, DUKE WELL #: 344 RRCID -> 188235 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7226 - 8000													
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	56	1	526	3	N	-0-	1 1	1
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	56	1	526	3	N	1		2
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

WILSON, DUKE WELL #: 344 RRCID -> 188236 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 5318 - 6352													
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	43	1	402	3	N	-0-		-0-
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	38	1	355	3	N	-0-		-0-
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-

SHANNON 51 WELL #: 9 RRCID -> 188259 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6788 - 7713													
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	34	1	214	3	Y	-0-		-0-
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	35	1	226	3	Y	-0-		-0-
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-

SHANNON 51 WELL #: 11 RRCID -> 188261 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6494 - 7900													
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	28	1	173	3	Y	-0-		-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	25	1	165	3	Y	-0-		-0-
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-

SHANNON 51 WELL #: 8 RRCID -> 188267 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6434 - 7694													
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	25	1	156	3	Y	-0-		-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	25	1	162	3	Y	-0-		-0-
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-

KELLY 35 WELL #: 6 RRCID -> 188290 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5482 - 5986													
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	-0-		-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	Y	-0-		-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC ASKEW 30		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 2		RRCID -> 188294		COMPL. DATE 11/16/2001			TOTAL DEPTH 5914 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MAYFIELD 46				WELL #: 14		RRCID -> 188298			COMPL. DATE 11/23/2001			TOTAL DEPTH 8304 PERF. 6823 - 8207		
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	41	1	366	3	Y	-0-			-0-
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	52	1	336	3	Y	-0-			-0-
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-

HICKS 23				WELL #: 5		RRCID -> 188392			COMPL. DATE 12/12/2001			TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6408 - 7396		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

MAYFIELD 45				WELL #: 15		RRCID -> 188416			COMPL. DATE 12/15/2001			TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6092 - 7698		
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	30	1	268	3	Y	-0-			-0-
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	40	1	257	3	Y	-0-			-0-
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-

MAYFIELD 45				WELL #: 13		RRCID -> 188419			COMPL. DATE 02/25/2002			TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6130 - 8194		
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	3	Y	-0-			-0-
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	19	1	123	3	Y	-0-			-0-
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-

MAYFIELD 45				WELL #: 8		RRCID -> 188422			COMPL. DATE 03/18/2002			TOTAL DEPTH 8596 PERF. 6182 - 8460		
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	28	1	246	3	Y	-0-			-0-
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	35	1	227	3	Y	-0-			-0-
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-

LANCASTER 182				WELL #: 3		RRCID -> 188428			COMPL. DATE 01/25/2002			TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6084 - 7194		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	Y	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS 72 1/2		//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 #: 3		RRCID -> 188429	COMPL. DATE 12/12/2001	TOTAL DEPTH 7880	PERF. 6280	-	6692					
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	3	Y	-0-			-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	Y	-0-			-0-
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-

FIELDS 20				WELL #: 9	RRCID -> 188431	COMPL. DATE 11/03/2001	TOTAL DEPTH 6012	PERF. 5278	-	5800				
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	42	1	293	3	N	-0-			1
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	40	1	286	3	N	-0-			1
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

FIELDS 21				WELL #: 13	RRCID -> 188435	COMPL. DATE 01/08/2002	TOTAL DEPTH 6021	PERF. 5246	-	5800				
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	27	1	184	3	N	1			10
						1	9							
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	27	1	172	3	N	2			12
						2	9							
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

DUNBAR, NED				WELL #: 56	RRCID -> 188745	COMPL. DATE 10/06/2001	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5960	-	6010				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

DUNBAR, NED				WELL #: 52	RRCID -> 188747	COMPL. DATE 10/28/2001	TOTAL DEPTH 6264	PERF. 5214	-	6028				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

DUNBAR, NED				WELL #: 47	RRCID -> 188748	COMPL. DATE 11/04/2001	TOTAL DEPTH 6269	PERF. 5158	-	6006				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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 #: 48		RRCID -> 188750		COMPL. DATE 02/03/2002		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4976 - 5942						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DUNBAR, NED		WELL #: 49		RRCID -> 188755		COMPL. DATE 03/06/2002		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5756 - 5974						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DUNBAR, NED		WELL #: 53		RRCID -> 188756		COMPL. DATE 02/16/2002		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5536 - 5888						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
DUNBAR, NED		WELL #: 50		RRCID -> 188757		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5002 - 6000						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
DUNBAR, NED		WELL #: 55		RRCID -> 188758		COMPL. DATE 03/17/2002		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5001 - 6044						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
VALLIANT, L. R.		WELL #: 9		RRCID -> 188783		COMPL. DATE 11/27/2001		TOTAL DEPTH 8825		PERF. 6802 - 7358						
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	150	3	N	-0-					-0-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	150	3	N	-0-					-0-
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-
WARD 114		WELL #: 15		RRCID -> 188805		COMPL. DATE 07/19/2001		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5546 - 6700						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 10		RRCID -> 188806		COMPL. DATE 03/20/2002			TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5158 - 5794		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	22	1	174	3	N	-0-
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	21	1	170	3	N	-0-
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	21	1	190	3	N	-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	21	1	167	3	N	-0-
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	24	1	174	3	N	-0-
01	217 N	179	-0-	-38	-0-	20	1	159	3	N	-0-

SHURLEY 95		WELL #: 8		RRCID -> 188815		COMPL. DATE 06/16/2001			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5872 - 6086		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

SHURLEY 96		WELL #: 9		RRCID -> 188817		COMPL. DATE 11/11/2001			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5980 - 6124		
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	3	N	-0-
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	N	-0-
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	3	N	-0-
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	5	1	78	3	N	-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	3	N	-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	6	1	78	3	N	-0-

SHURLEY 96		WELL #: 15		RRCID -> 188818		COMPL. DATE 12/10/2001			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5102 - 6060		
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	19	1	176	3	N	-0-
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	178	3	N	-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	180	3	N	-0-
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	221	3	N	-0-
12	186 N	178	-0-	-8	-0-	8	1	170	3	N	-0-
01	186 N	176	-0-	-10	-0-	12	1	164	3	N	-0-

SHURLEY 96		WELL #: 12		RRCID -> 188821		COMPL. DATE 01/19/2002			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5180 - 6190		
08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	71	1	646	3	N	-0-
09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	48	1	644	3	N	-0-
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	44	1	628	3	N	-0-
11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	38	1	610	3	N	-0-
12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	31	1	636	3	N	-0-
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	46	1	604	3	N	-0-

SHURLEY 96		WELL #: 16		RRCID -> 188822		COMPL. DATE 01/29/2002			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5422 - 6090		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

SHURLEY 110		WELL #: 11		RRCID -> 188823		COMPL. DATE 01/03/2002			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5492 - 6480		
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	19	1	176	3	N	-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	N	-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	3	N	-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	3	N	-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	-0-
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	13	1	172	3	N	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 110		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 13		RRCID -> 188824		COMPL. DATE 12/12/2001			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5358 - 6356			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	125 3	N	-0-		-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128 3	N	-0-		-0-
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-

SHURLEY 110		WELL #: 14		RRCID -> 188826		COMPL. DATE 01/18/2002			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5460 - 6676			
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	28	1	250 3	N	-0-		-0-
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	18	1	241 3	N	-0-		-0-
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-

SHURLEY 110		WELL #: 16		RRCID -> 188827		COMPL. DATE 12/29/2001			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5522 - 6556			
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	23	1	210 3	N	-0-		-0-
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	20	1	266 3	N	-0-		-0-
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-

RICHARDSON 138		WELL #: 10		RRCID -> 188829		COMPL. DATE 01/18/2002			TOTAL DEPTH 8376 PERF. 6226 - 7147			
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	27	1	160 3	Y	-0-		20
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	27	1	250 3	Y	-0-		20
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

VANDERSTUCKEN 26		WELL #: 3		RRCID -> 188831		COMPL. DATE 12/08/2001			TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5230 - 5266			
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51 3	Y	-0-	4 1	1
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	47 3	Y	2		3
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	6	1	49 3	Y	2	4 1	1
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	5	1	42 3	Y	1		2
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	6	1	47 3	Y	1		3
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	5	1	38 3	Y	-0-	2 1	1

SHURLEY 111		WELL #: 18		RRCID -> 188972		COMPL. DATE 11/21/2001			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5304 - 6390			
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	26	1	232 3	N	-0-		-0-
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	18	1	239 3	N	-0-		-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
RICHARDSON 138		WELL #: 14		RRCID -> 188973		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6147 - 7856			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	28 1	165 3	Y	-0-		7
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	18 1	168 3	Y	-0-		7
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

RICHARDSON 138		WELL #: 16		RRCID -> 188977		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 8332 PERF. 6101 - 8040			
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	78 1	463 3	Y	-0-		-0-
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	70 1	653 3	Y	-0-		-0-
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-

KIRBY 184		WELL #: 6		RRCID -> 189117		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6352 - 7982			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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	1	8	-0-
01	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			
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 3	Y	-0-		-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 3	Y	-0-		-0-
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-

JONES "120"		WELL #: 16		RRCID -> 189200		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5464 - 6128			
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	10 1	61 3	Y	-0-		-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	7 1	39 3	Y	-0-		-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	8 1	43 3	Y	-0-		-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	9 1	55 3	Y	-0-		-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	10 1	62 3	Y	-0-		-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	10 1	58 3	Y	-0-		-0-

SHANNON 52		WELL #: 9		RRCID -> 189235		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6909 - 7110			
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	32 1	200 3	Y	-0-		-0-
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	29 1	190 3	Y	-0-		-0-
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-

VANDERSTUCKEN 50		WELL #: 10		RRCID -> 189237		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5026 - 5886			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC JONES 118		//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

JONES 118		WELL #: 17		RRCID ->	189247	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL DEPTH	6507	PERF.	5272 -	6356	
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	3	Y	-0-	-0-	
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	9	1	51	3	Y	-0-	-0-	
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-	

JONES 118		WELL #: 18		RRCID ->	189248	COMPL. DATE	03/14/2002	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	5010 -	6322	
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	Y	-0-	-0-	
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	3	Y	-0-	-0-	
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-	

WILSON, DUKE		WELL #: 4011		RRCID ->	189279	COMPL. DATE	10/05/2001	TOTAL DEPTH	8767	PERF.	5474 -	7458	
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	39	1	366	3	N	-0-	-0-	
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	36	1	335	3	N	1	1	
						1	9					1	
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	35	1	361	3	N	-0-	-0-	
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	34	1	354	3	N	1	1	
						1	9					1	
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	33	1	355	3	N	-0-	-0-	
01	372 N	370	-0-	-2	-0-	37	1	332	3	N	1	1	
						1	9					1	

WILSON, DUKE		WELL #: 1369		RRCID ->	189281	COMPL. DATE	10/18/2001	TOTAL DEPTH	6629	PERF.	5236 -	5498	
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	36	1	338	3	N	30	8	
						33	9						
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	35	1	327	3	N	-0-	-0-	
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					1	

HICKS 23		WELL #: 7		RRCID ->	189618	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL DEPTH	8740	PERF.	6452 -	7562	
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	3	Y	-0-	-0-	
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	Y	-0-	-0-	
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-	

HICKS 23		WELL #: 6		RRCID ->	189625	COMPL. DATE	02/23/2002	TOTAL DEPTH	8696	PERF.	6380 -	8460	
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	3	Y	-0-	-0-	
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	3	Y	-0-	-0-	
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-	

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 (-)	CUMU STATUS UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HICKS 23		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
		WELL #: 8		RRCID -> 189630		COMPL. DATE 11/29/2001			TOTAL DEPTH 8600			PERF. 6370 - 8257			
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	236	3	Y	-0-				-0-
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	9	1	218	3	Y	-0-				-0-
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-

MAYFIELD 45		WELL #: 12		RRCID -> 189633		COMPL. DATE 01/17/2002			TOTAL DEPTH 8500			PERF. 6083 - 8126			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-				-0-
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-

MAYFIELD 45		WELL #: 10		RRCID -> 189635		COMPL. DATE 03/21/2002			TOTAL DEPTH 8443			PERF. 6640 - 8182			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	51	1	330	3	Y	-0-				-0-
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-

SAWYER 128		WELL #: 14		RRCID -> 189637		COMPL. DATE 12/05/2001			TOTAL DEPTH 7172			PERF. 5536 - 6600			
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	-0-				-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-				-0-
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-

SAWYER 112		WELL #: 14		RRCID -> 189638		COMPL. DATE 12/02/2001			TOTAL DEPTH 6774			PERF. 5460 - 6616			
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	Y	-0-				-0-
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	Y	-0-				-0-
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-

MAYER 3D		WELL #: 2		RRCID -> 189641		COMPL. DATE 01/06/2002			TOTAL DEPTH 8632			PERF. 7232 - 7374			
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	16	1	389	3	Y	-0-				-0-
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	16	1	377	3	Y	-0-				-0-
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-

MAYER 3C		WELL #: 5		RRCID -> 189642		COMPL. DATE 01/07/2002			TOTAL DEPTH 8575			PERF. 6304 - 7440			
08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	32	1	775	3	Y	-0-				9
09	800 N	800	-0-	-0-	-0-	32	1	768	3	Y	-0-				9
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

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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 54		RRCID ->	189739	COMPL. DATE	03/22/2002	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5013	-	5972	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

FIELDS 53		WELL #: 6		RRCID ->	189742	COMPL. DATE	01/02/2002	TOTAL DEPTH	6332	PERF.	5414	-	6098	
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	11	1	74	3	N	-0-			-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	10	1	69	3	N	-0-			-0-
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-

FIELDS 53		WELL #: 9		RRCID ->	189744	COMPL. DATE	03/24/2002	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5194	-	6050	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

FIELDS 53		WELL #: 10		RRCID ->	189745	COMPL. DATE	03/24/2002	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5764	-	5960	
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-			-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
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-

FIELDS 53		WELL #: 11		RRCID ->	189747	COMPL. DATE	03/29/2002	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5198	-	5224	
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	59	1	415	3	N	-0-			-0-
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	59	1	421	3	N	-0-			-0-
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-

FIELDS 53		WELL #: 13		RRCID ->	189748	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	5818	-	5990	
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
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-

MAYER 3		WELL #: 3		RRCID ->	189749	COMPL. DATE	04/19/2002	TOTAL DEPTH	8522	PERF.	6364	-	7314	
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	-0-			-0-
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	3	Y	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 3		//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 #: 6		RRCID -> 189752		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 8503		PERF. 7188		-		7380		
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	Y	-0-			-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	Y	-0-			-0-
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-

WELL #: 10		RRCID -> 189755		COMPL. DATE 04/06/2002		TOTAL DEPTH 5670		PERF. 4940		-		5488		
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	54	1	420	3	N	-0-			-0-
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	49	1	395	3	N	-0-			-0-
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-

WELL #: 11		RRCID -> 189757		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 5719		PERF. 4915		-		5430		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

WELL #: 2		RRCID -> 189770		COMPL. DATE 03/24/2002		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 6376		-		8261		
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	219	3	Y	-0-			-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	3	Y	-0-			-0-
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-

WELL #: 3		RRCID -> 189773		COMPL. DATE 12/28/2001		TOTAL DEPTH 8560		PERF. 6314		-		8533		
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	Y	-0-			2
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	-0-			2
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

WELL #: 5		RRCID -> 189780		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 8559		PERF. 6648		-		8284		
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	Y	-0-			-0-
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	Y	-0-			-0-
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-

WELL #: 6		RRCID -> 189785		COMPL. DATE 04/06/2002		TOTAL DEPTH 8598		PERF. 6308		-		8573		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

MAYER 3C		WELL #: 9		RRCID -> 189790		COMPL. DATE 05/11/2002			TOTAL DEPTH 8658 PERF. 6364 - 8440			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3		Y	-0-		-0-
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-

MAYER 3C		WELL #: 14		RRCID -> 189794		COMPL. DATE 05/11/2002			TOTAL DEPTH 8669 PERF. 6308 - 8352			
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-		-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-		-0-
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-

FIELDS 15		WELL #: 15		RRCID -> 190063		COMPL. DATE 01/25/2002			TOTAL DEPTH 6024 PERF. 4962 - 5390			
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	27	1	183 3	N	2		10
						2	9					
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	27	1	178 3	N	2		12
						2	9					
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					

MAYFIELD 46		WELL #: 17		RRCID -> 190065		COMPL. DATE 02/24/2002			TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6248 - 7887			
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48 3	Y	-0-		-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35 3	Y	-0-		-0-
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-

FIELDS 53		WELL #: 12		RRCID -> 190258		COMPL. DATE 04/16/2002			TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5156 - 5896			
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4 3	N	-0-		-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40 3	N	-0-		-0-
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-

MAYER 3B		WELL #: 7		RRCID -> 190260		COMPL. DATE 05/10/2002			TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6394 - 7474			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 3C		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 6		RRCID -> 190263		COMPL. DATE 05/22/2002			TOTAL DEPTH 8607 PERF. 6310 - 7440					
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			
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	3	Y	-0-			
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	Y	-0-			
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	3	Y	-0-			
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	Y	-0-			
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	3	Y	-0-			
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	1			Y	-0-			

SHURLEY 95				WELL #: 10		RRCID -> 190265			COMPL. DATE 11/14/2001			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5392 - 6092		
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-			
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-			
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-			
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	-0-			
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-			
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-			

SHURLEY 95				WELL #: 13		RRCID -> 190268			COMPL. DATE 02/27/2002			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5300 - 6026		
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-			
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-			
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-			
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-			
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-			
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-			

SHURLEY 95				WELL #: 14		RRCID -> 190270			COMPL. DATE 05/01/2002			TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5486 - 6030		
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	19	1	175	3	N	-0-			
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	3	N	-0-			
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	3	N	-0-			
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	N	-0-			
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	-0-			
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	3	N	-0-			

SHURLEY 111				WELL #: 17		RRCID -> 190277			COMPL. DATE 12/30/2001			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5372 - 6412		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
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-			

GLASSCOCK, H. E. ETAL				WELL #: 293		RRCID -> 190299			COMPL. DATE 01/25/2002			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7154 - 7414		
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	39	1	268	3	Y	1	6	1	7
						1	9							
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	34	1	268	3	Y	1			8
						1	9							
10	341 N	299	-0-	-42	-0-	34	1	261	3	Y	4			12
						4	9							
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	37	1	320	3	Y	2	7	1	7
						2	9							
12	310 N	307	-0-	-3	-0-	29	1	276	3	Y	2			9
						2	9							
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	38	1	331	3	Y	-0-	5	1	4

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MORRISS RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
WELL #: 8102		RRCID -> 190301		COMPL. DATE 07/29/2002			TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4654 - 5692							
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

WARD 127		WELL #: 14		RRCID -> 190341			COMPL. DATE 12/19/2001			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5483 - 6776				
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	30	1	256	3	N	-0-			-0-
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	25	1	209	3	N	-0-			-0-
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-

KELLY 127		WELL #: 3		RRCID -> 190344			COMPL. DATE 01/27/2002			TOTAL DEPTH 6603 PERF. 4834 - 6034				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KELLY 115		WELL #: 13		RRCID -> 190345			COMPL. DATE 02/06/2002			TOTAL DEPTH 6605 PERF. 4966 - 6398				
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-			-0-
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-			-0-
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-

KELLY 115		WELL #: 14		RRCID -> 190346			COMPL. DATE 02/06/2002			TOTAL DEPTH 6608 PERF. 5002 - 6360				
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-			-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-			-0-
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-

KELLY 115		WELL #: 15		RRCID -> 190348			COMPL. DATE 01/25/2002			TOTAL DEPTH 6617 PERF. 4852 - 6234				
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-			-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
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-

KELLY 115		WELL #: 16		RRCID -> 190349			COMPL. DATE 07/20/2002			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4892 - 6288				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

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 UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

KELLY		WELL #: 17		RRCID ->	190351	COMPL. DATE	08/04/2002	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	4967	-	6370			
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
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-

KELLY		WELL #: 126A		RRCID ->	190376	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	6605	PERF.	5052	-	6238			
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	18	1	237	3	Y	-0-					-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	18	1	222	3	Y	-0-					-0-
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-

KELLY 102		WELL #: 11		RRCID ->	190379	COMPL. DATE	02/09/2002	TOTAL DEPTH	6524	PERF.	4950	-	6268			
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
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-

KELLY 102		WELL #: 12		RRCID ->	190380	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	6609	PERF.	5124	-	6364			
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					1
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					1
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

KELLY 102		WELL #: 13		RRCID ->	190389	COMPL. DATE	02/13/2002	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	4830	-	6090			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS 62		WELL #: 3		RRCID ->	190391	COMPL. DATE	03/24/2002	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5712	-	5678			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MORRIS 62		//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 #: 4		RRCID -> 190392		COMPL. DATE 02/13/2002			TOTAL DEPTH 5900			PERF. 4642 - 5607				
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	57	1	375	3	Y	-0-					6
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	56	1	364	3	Y	-0-	3	1			3
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
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	61	1	375	3	Y	-0-					2
MORRISS 62		WELL #: 5		RRCID -> 190393		COMPL. DATE 02/14/2002			TOTAL DEPTH 5900			PERF. 4670 - 5620				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
MORRISS 63		WELL #: 5		RRCID -> 190394		COMPL. DATE 03/27/2002			TOTAL DEPTH 6000			PERF. 47481 - 5746				
08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	97	1	638	3	Y	48					270
09	850 N	850	-0-	-0-	-0-	107	1	698	3	Y	41	146	1			165
10	806 N	501	-0-	-305	-0-	45	9	381	3	Y	64					229
11	750 N	584	-0-	-166	-0-	70	9	422	3	Y	89					318
12	868 N	807	-0-	-61	-0-	98	9	646	3	Y	57	163	1			212
01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	63	9	662	3	Y	63					275
MORRISS 63		WELL #: 6		RRCID -> 190395		COMPL. DATE 02/16/2002			TOTAL DEPTH 5900			PERF. 5132 - 5704				
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	60	1	395	3	Y	-0-					-0-
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	70	1	458	3	Y	-0-					-0-
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-
MORRISS 82		WELL #: 3		RRCID -> 190398		COMPL. DATE 02/13/2002			TOTAL DEPTH 6000			PERF. 4786 - 5742				
08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	88	1	579	3	Y	-0-					-0-
09	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	178	1	1164	3	Y	-0-					-0-
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-
MORRISS 82		WELL #: 4		RRCID -> 190399		COMPL. DATE 03/24/2002			TOTAL DEPTH 6000			PERF. 4718 - 5684				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MORRISS 83		//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
MORRISS 83		WELL #: 5		RRCID -> 190400		COMPL. DATE 04/05/2002		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 4707		- 5644		
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	26	1	174	3	N	-0-			-0-
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	24	1	154	3	N	-0-			-0-
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-
MORRISS 84		WELL #: 6		RRCID -> 190403		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 4332		- 5660		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
KELLY 102		WELL #: 14		RRCID -> 190404		COMPL. DATE 07/21/2002		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 4802		- 6200		
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-			2
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			2
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
KELLY 102		WELL #: 15		RRCID -> 190406		COMPL. DATE 07/13/2002		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 4756		- 6215		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
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
FIELDS 55		WELL #: 3		RRCID -> 190409		COMPL. DATE 04/20/2002		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5456		- 5940		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
SHURLEY 94		WELL #: 15		RRCID -> 190414		COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5264		- 6050		
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-			-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	N	-0-			-0-
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-
SHURLEY 94		WELL #: 16		RRCID -> 190415		COMPL. DATE 02/16/2002		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5200		- 5976		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 94		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 17		RRCID -> 190416		COMPL. DATE 02/27/2002			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5218 - 5996		
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
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	N	-0-
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	N	-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	3	N	-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	3	N	-0-
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	N	-0-
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	3	N	-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 324		RRCID -> 190580		COMPL. DATE 01/31/2002			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7059 - 7438		
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	14	1	99	3	Y	-0-
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	10	1	75	3	Y	-0-
10	124 N	28	-0-	-96	-0-	3	1	25	3	Y	-0-
11	120 N	39	-0-	-81	-0-	4	1	35	3	Y	-0-
12	93 N	38	-0-	-55	-0-	4	1	34	3	Y	-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	Y	-0-

SHURLEY 94		WELL #: 18		RRCID -> 191004		COMPL. DATE 06/12/2002			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5216 - 5590		
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-

HUDSPETH 53		WELL #: 3		RRCID -> 191005		COMPL. DATE 02/18/2002			TOTAL DEPTH 8691 PERF. 6572 - 7492		
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	3	N	-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	N	-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	3	N	-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	3	N	-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	120	3	N	-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	7	1	192	3	N	-0-

HUDSPETH 54		WELL #: 6		RRCID -> 191007		COMPL. DATE 04/06/2002			TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7181 - 7506		
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	3	N	-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	4	1	100	3	N	-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	3	N	-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	3	N	-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	3	N	-0-

HUDSPETH 54		WELL #: 8		RRCID -> 191009		COMPL. DATE 02/16/2002			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6546 - 8312		
08	724 N	724	-0-	-0-	-0-	29	1	695	3	N	-0-
09	718 N	718	-0-	-0-	-0-	46	1	672	3	N	-0-
10	775 N	746	-0-	-29	-0-	29	1	716	3	N	-0-
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	30	1	726	3	N	-0-
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	27	1	725	3	N	-0-
01	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	40	1	1090	3	N	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HUDSPETH 54		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 9		RRCID -> 191011		COMPL. DATE 03/02/2002			TOTAL DEPTH 8790 PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	24	1	583	3	N	-0-	-0-				1
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	26	1	386	3	N	-0-	-0-				1
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	16	1	389	3	N	-0-	-0-	1	1		-0-
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	15	1	372	3	N	-0-	-0-				-0-
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	14	1	371	3	N	-0-	-0-				-0-
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	21	1	588	3	N	-0-	-0-				-0-

FIELDS 15				WELL #: 16		RRCID -> 191013		COMPL. DATE 04/28/2002			TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5068 - 5808					
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	20	1	140	3	N	-0-	-0-				-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	20	1	145	3	N	-0-	-0-				-0-
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	21	1	148	3	N	-0-	-0-				-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	20	1	141	3	N	-0-	-0-				-0-
12	186 N	156	-0-	-30	-0-	20	1	136	3	N	-0-	-0-				-0-
01	155 N	129	-0-	-26	-0-	18	1	111	3	N	-0-	-0-				-0-

KELLY 124				WELL #: 17		RRCID -> 191015		COMPL. DATE 04/13/2002			TOTAL DEPTH 6726 PERF. 4976 - 6316					
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	27	1	171	3	Y	-0-	-0-				-0-
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	25	1	147	3	Y	-0-	-0-				-0-
10	186 N	123	-0-	-63	-0-	19	1	104	3	Y	-0-	-0-				-0-
11	180 N	118	-0-	-62	-0-	17	1	101	3	Y	-0-	-0-				-0-
12	186 N	126	-0-	-60	-0-	17	1	109	3	Y	-0-	-0-				-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	17	1	98	3	Y	-0-	-0-				-0-

HUDSPETH "H"				WELL #: 4		RRCID -> 191017		COMPL. DATE 03/09/2002			TOTAL DEPTH 8678 PERF. 4394 - 7632					
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	17	1	400	3	N	-0-	-0-				1
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	27	1	398	3	N	-0-	-0-				1
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	19	1	460	3	N	-0-	-0-	1	1		-0-
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	19	1	455	3	N	-0-	-0-				-0-
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	16	1	427	3	N	-0-	-0-				-0-
01	696 N	696	-0-	-0-	-0-	24	1	672	3	N	-0-	-0-				-0-

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP F				WELL #: 3		RRCID -> 191018		COMPL. DATE 03/07/2002			TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7688 - 7946					
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	2	N	-0-	-0-				-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	1	1	55	2	N	-0-	-0-				-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	1	1	56	2	N	-0-	-0-				-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	1	1	53	2	N	-0-	-0-				-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	2	1	56	2	N	-0-	-0-				-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	1	1	53	2	N	-0-	-0-				-0-

HUDSPETH, L.M.				WELL #: 602		RRCID -> 191019		COMPL. DATE 02/16/2002			TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7471 - 8724					
08	761 N	761	-0-	-0-	-0-	19	1	742	2	N	-0-	-0-				-0-
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	18	1	704	2	N	-0-	-0-				-0-
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	18	1	703	2	N	-0-	-0-				-0-
11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	17	1	686	2	N	-0-	-0-				-0-
12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	19	1	694	2	N	-0-	-0-				-0-
01	713 N	666	-0-	-47	-0-	17	1	649	2	N	-0-	-0-				-0-

WARD 114				WELL #: 16		RRCID -> 191022		COMPL. DATE 11/15/2001			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5521 - 6694					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
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-

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 (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

CAUTHORN 85		WELL #: 5		RRCID -> 191023		COMPL. DATE 02/20/2002			TOTAL DEPTH 5900			PERF. 4750 - 5278				
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN 85		WELL #: 6		RRCID -> 191024		COMPL. DATE 07/24/2002			TOTAL DEPTH 5900			PERF. 4284 - 5632				
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	112	1	364	3	Y	-0-					-0-
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	106	1	346	3	Y	-0-					-0-
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-

CAUTHORN 85		WELL #: 7		RRCID -> 191025		COMPL. DATE 08/12/2002			TOTAL DEPTH 5900			PERF. 4733 - 5618				
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	94	1	305	3	Y	-0-					-0-
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	89	1	291	3	Y	-0-					-0-
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-

FIELDS 19		WELL #: 9		RRCID -> 191026		COMPL. DATE 03/31/2002			TOTAL DEPTH 6200			PERF. 5334 - 5962				
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
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-

FIELDS 19		WELL #: 11		RRCID -> 191027		COMPL. DATE 05/11/2002			TOTAL DEPTH 6276			PERF. 5368 - 5970				
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	15	1	107	3	N	-0-					-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	3	N	-0-					-0-
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-

FIELDS 19		WELL #: 15		RRCID -> 191033		COMPL. DATE 06/15/2002			TOTAL DEPTH 6176			PERF. 5474 - 5922				
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
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-

FIELDS 19		WELL #: 16		RRCID -> 191035		COMPL. DATE 06/22/2002			TOTAL DEPTH 6220			PERF. 5328 - 5918				
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	N	-0-					-0-
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 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

REED 116		WELL #: 17		RRCID -> 191036	COMPL. DATE 04/13/2002	TOTAL DEPTH 6360	PERF. 5270	-		6098			
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-		-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-		-0-
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-

REED 116		WELL #: 17		RRCID -> 191488	COMPL. DATE 03/10/2002	TOTAL DEPTH 6762	PERF. 5056	-		6438			
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-		-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-		-0-
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-

REED 116		WELL #: 18		RRCID -> 191489	COMPL. DATE 03/11/2002	TOTAL DEPTH 6533	PERF. 4911	-		6188			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-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-

MAYFIELD 45		WELL #: 14		RRCID -> 191563	COMPL. DATE 12/31/2001	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 6166	-		8136			
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	15	1	132	3	N	-0-		-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	19	1	119	3	N	-0-		-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #: 345		RRCID -> 191783	COMPL. DATE 03/03/2002	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 5336	-		6374			
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	48	1	450	3	N	-0-		-0-
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	50	1	466	3	N	1		1
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	47	1	478	3	N	1	1 1	1
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

WILSON, DUKE		WELL #: 347		RRCID -> 191785	COMPL. DATE 06/21/2002	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 5086	-		6334			
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	52	1	484	3	N	-0-	1 1	-0-
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	52	1	484	3	N	1		1
10	558 N	494	-0-	-64	-0-	44	1	449	3	N	1	1 1	1
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

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 348		RRCID -> 191786		COMPL. DATE 06/24/2002			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5298 - 6322		
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
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	11	1	107	3	N	-0-
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	31	1	288	3	N	-0-
10	403 N	266	-0-	-137	-0-	24	1	242	3	N	-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	141	3	N	-0-
12	341 N	140	-0-	-201	-0-	12	1	128	3	N	-0-
01	279 N	220	-0-	-59	-0-	22	1	198	3	N	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 3410		RRCID -> 191788		COMPL. DATE 07/03/2002			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5192 - 6288		
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	36	1	334	3	N	-0-
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	44	1	416	3	N	-0-
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	39	1	396	3	N	-0-
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	36	1	376	3	N	-0-
12	465 N	419	-0-	-46	-0-	36	1	383	3	N	-0-
01	434 N	406	-0-	-28	-0-	40	1	365	3	N	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 346		RRCID -> 191796		COMPL. DATE 03/08/2002			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5122 - 6386		
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	62 N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	3	N	-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	19	1	202	3	N	-0-
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	18	1	194	3	N	-0-
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	20	1	182	3	N	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 3411		RRCID -> 191811		COMPL. DATE 07/03/2002			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6322 - 6518		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1372		RRCID -> 191813		COMPL. DATE 03/17/2002			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5330 - 6339		
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	34	1	323	3	N	-0-
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	34	1	318	3	N	-0-
10	372 N	355	-0-	-17	-0-	32	1	323	3	N	-0-
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	33	1	345	3	N	-0-
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	33	1	350	3	N	-0-
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	36	1	330	3	N	-0-

RIP WARD "F" UNIT		WELL #: 103		RRCID -> 191933		COMPL. DATE 02/15/2002			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5338 - 6066		
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	14	1	43	3	N	-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	16	1	57	3	N	-0-
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	43	1	295	3	N	-0-
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	38	1	284	3	N	-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	32	1	257	3	N	-0-
01	341 N	290	-0-	-51	-0-	52	1	238	3	N	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VANDERSTUCKEN "71"		//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 #: 10		RRCID ->	191934	COMPL. DATE	04/08/2002	TOTAL DEPTH	6166	PERF.	5100	-	5898			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DUNBAR, NED		WELL #: 57		RRCID ->	191938	COMPL. DATE	05/05/2002	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5074	-	5974			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DUNBAR, NED		WELL #: 58		RRCID ->	191939	COMPL. DATE	05/12/2002	TOTAL DEPTH	6115	PERF.	4906	-	5882			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DUNBAR, NED		WELL #: 59		RRCID ->	191943	COMPL. DATE	05/18/2002	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5353	-	6004			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DUNBAR, NED		WELL #: 60		RRCID ->	191944	COMPL. DATE	05/16/2002	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5140	-	5948			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 69		RRCID ->	191955	COMPL. DATE	06/21/2002	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5108	-	6136			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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 (-)	CUMU STATUS UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

DUNBAR, NED		WELL #: 67		RRCID ->	191958	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5100	-	5892	
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
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-

DUNBAR, NED		WELL #: 62		RRCID ->	191959	COMPL. DATE	04/21/2002	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	4823	-	6018	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

DUNBAR, NED		WELL #: 66		RRCID ->	191962	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	5018	-	5954	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 65		RRCID ->	191963	COMPL. DATE	07/04/2002	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5314	-	5974	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

DUNBAR, NED		WELL #: 71		RRCID ->	191964	COMPL. DATE	07/17/2002	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5356	-	6030	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

DUNBAR, NED		WELL #: 68		RRCID ->	191969	COMPL. DATE	07/20/2002	TOTAL DEPTH	6404	PERF.	5164	-	6170	
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			-0-
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-

DUNBAR, NED		WELL #: 73		RRCID ->	191972	COMPL. DATE	08/12/2002	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5004	-	5894	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUNBAR, NED		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON							
M	O	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
DUNBAR, NED		WELL #: 74		RRCID -> 191975	COMPL. DATE 08/12/2002	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5020	-	5872				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-
DUNBAR, NED		WELL #: 75		RRCID -> 191977	COMPL. DATE 09/30/2002	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5024	-	5946				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-
DUNBAR, NED		WELL #: 76		RRCID -> 191979	COMPL. DATE 09/09/2002	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5324	-	6002				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-
DUNBAR, NED		WELL #: 77		RRCID -> 191980	COMPL. DATE 09/18/2002	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5006	-	5954				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-
DUNBAR, NED		WELL #: 78		RRCID -> 191981	COMPL. DATE 09/16/2002	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5000	-	5854				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-
DUNBAR, NED		WELL #: 79		RRCID -> 191982	COMPL. DATE 09/25/2002	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5020	-	5940				
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-			137
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			137
10	6 N	4	-0-	-2	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			137
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-			137
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-			137
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12 3		Y	-0-			137
MAYFIELD 39		WELL #: 19		RRCID -> 192002	COMPL. DATE 03/29/2002	TOTAL DEPTH 8617	PERF. 6304	-	8312				
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	15 1	134 3	Y	-0-			-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	21 1	136 3	Y	-0-			-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	14 1	141 3	Y	-0-			-0-
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	-0-	12 1	129 3	Y	-0-			-0-
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	-0-	13 1	133 3	Y	-0-			-0-
01	155 N	135	-0-	-20	-0-	-0-	12 1	123 3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 96		//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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE

SHURLEY 123				WELL #:	17	RRCID ->	192011	COMPL. DATE	02/23/2002	TOTAL DEPTH	6739	PERF.	5072 - 6434	
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	43	1	268	3	N	-0-	6	1	12
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	45	1	264	3	N	-0-			12
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	204	3	N	-0-			5

SHURLEY 142				WELL #:	17	RRCID ->	192015	COMPL. DATE	02/21/2002	TOTAL DEPTH	6783	PERF.	5147 - 6266	
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
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-

SIMMONS RANCH				WELL #:	26	RRCID ->	192026	COMPL. DATE	04/12/2002	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	6836 - 7100	
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-			-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
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-

SIMMONS RANCH				WELL #:	27	RRCID ->	192028	COMPL. DATE	04/27/2002	TOTAL DEPTH	8305	PERF.	6250 - 7250	
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			-0-
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-

SIMMONS RANCH				WELL #:	28	RRCID ->	192029	COMPL. DATE	05/11/2001	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7076 - 7133	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
WELL #: 32		RRCID -> 192031		COMPL. DATE 05/11/2002		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 6856 - 7220				
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
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-			-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-			-0-
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-

SIMMONS RANCH		WELL #: 21		RRCID -> 192033		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 8303		PERF. 6222 - 7044		
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-			-0-
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-			-0-
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-

SIMMONS RANCH		WELL #: 33		RRCID -> 192035		COMPL. DATE 07/31/2002		TOTAL DEPTH 8469		PERF. 6876 - 7168		
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-			-0-
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-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 36		RRCID -> 192036		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 6878 - 7224		
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-			-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-			-0-
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-

SIMMONS RANCH		WELL #: 39		RRCID -> 192039		COMPL. DATE 08/03/2002		TOTAL DEPTH 8335		PERF. 6792 - 6870		
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 38		RRCID -> 192040		COMPL. DATE 08/06/2002		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 6250 - 7108		
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3	N	-0-			-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-			-0-
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-

SIMMONS RANCH		WELL #: 37		RRCID -> 192042		COMPL. DATE 08/31/2002		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6296 - 7953		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MITCHELL, TOM 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	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1		RRCID -> 192090		COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7109		- 8103			
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	14	1	77 3	N	-0-			-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	16	1	76 3	N	-0-			-0-
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-

WELL #: 61		RRCID -> 192396		COMPL. DATE 04/12/2002		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5024		- 5842			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-

WELL #: 8		RRCID -> 192434		COMPL. DATE 04/07/2002		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 6514		- 6817			
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	13	1	82 3	Y	-0-			-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	10	1	67 3	Y	-0-			-0-
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-

WELL #: 7		RRCID -> 192436		COMPL. DATE 06/13/2002		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6350		- 6672			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1 8		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WELL #: 4		RRCID -> 192438		COMPL. DATE 05/25/2002		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6672		- 6776			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

WELL #: 7		RRCID -> 192445		COMPL. DATE 05/18/2002		TOTAL DEPTH 7963		PERF. 6292		- 7684			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

WELL #: 14		RRCID -> 192447		COMPL. DATE 03/16/2002		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5254		- 6112			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 125		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
WELL #: 19		RRCID -> 192456		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 6913		PERF. 5128		- 6544		
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	
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	20	1	262	3	Y	-0-	
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	23	1	284	3	Y	-0-	
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	31	1	342	3	Y	-0-	
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	28	1	309	3	Y	-0-	
12	310 N	306	-0-	-4	-0-	31	1	275	3	Y	-0-	
01	372 N	358	-0-	-14	-0-	31	1	327	3	Y	-0-	

KELLY 125		WELL #: 20		RRCID -> 192460		COMPL. DATE 10/02/2002			TOTAL DEPTH 6860		PERF. 5120 - 6586	
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-	-0-	
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-	-0-	
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-	
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-	
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-	

KELLY 125		WELL #: 21		RRCID -> 192461		COMPL. DATE 10/15/2002			TOTAL DEPTH 6990		PERF. 5250 - 6614	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-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-	

FIELDS 16		WELL #: 18		RRCID -> 192723		COMPL. DATE 04/03/2002			TOTAL DEPTH 6123		PERF. 5704 - 5922	
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-	
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-	
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-	
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	N	-0-	
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	N	-0-	
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-	

FIELDS 21		WELL #: 16		RRCID -> 192737		COMPL. DATE 06/21/2002			TOTAL DEPTH 5980		PERF. 5934 - 5738	
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	37	1	263	3	N	-0-	
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	36	1	257	3	N	-0-	
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	36	1	254	3	N	-0-	
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	35	1	241	3	N	-0-	
12	279 N	278	-0-	-1	-0-	36	1	242	3	N	-0-	
01	279 N	268	-0-	-11	-0-	37	1	231	3	N	-0-	

FIELDS 21		WELL #: 14		RRCID -> 192738		COMPL. DATE 05/30/2002			TOTAL DEPTH 6027		PERF. 4960 - 5770	
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	11	1	79	3	N	-0-	
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	N	-0-	
10	93 N	49	-0-	-44	-0-	6	1	43	3	N	-0-	
11	90 N	42	-0-	-48	-0-	5	1	37	3	N	-0-	
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	8	1	51	3	N	-0-	
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	5	1	33	3	N	-0-	

SHANNON 51		WELL #: 12		RRCID -> 192744		COMPL. DATE 04/20/2002			TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6792 - 7714	
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	71	1	448	3	Y	-0-	
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	67	1	435	3	Y	-0-	
10	527 N	495	-0-	-32	-0-	47	1	448	3	Y	-0-	
11	510 N	503	-0-	-7	-0-	42	1	461	3	Y	-0-	
12	527 N	501	-0-	-26	-0-	38	1	463	3	Y	-0-	
01	496 N	493	-0-	-3	-0-	38	1	455	3	Y	-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHANNON 51		//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 -> 192746		COMPL. DATE 04/28/2002			TOTAL DEPTH 8000			PERF. 6862 - 6942		
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	36	1	228	3	Y	-0-			-0-
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	33	1	218	3	Y	-0-			-0-
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-	1	9	177	3	Y	-0-			-0-

FIELDS 20		WELL #: 14		RRCID -> 192849		COMPL. DATE 05/04/2002			TOTAL DEPTH 6168			PERF. 5120 - 5920		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

FIELDS 20		WELL #: 12		RRCID -> 192854		COMPL. DATE 06/15/2002			TOTAL DEPTH 6083			PERF. 5740 - 5826		
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	17	1	117	3	N	-0-			2
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	12	1	83	3	N	-0-			2
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	13	1	87	3	N	-0-			2
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	3	N	-0-			2
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	3	N	-0-			2
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	3	N	-0-			2

FIELDS 20		WELL #: 15		RRCID -> 192856		COMPL. DATE 07/14/2002			TOTAL DEPTH 6150			PERF. 5116 - 5956		
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	49	3	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	12	1	86	3	N	-0-			-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	3	N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	N	-0-			-0-
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	N	-0-			-0-

FIELDS 20		WELL #: 16		RRCID -> 192857		COMPL. DATE 08/04/2002			TOTAL DEPTH 6149			PERF. 5148 - 5938		
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	40	1	279	3	N	-0-			-0-
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	40	1	285	3	N	-0-			-0-
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	43	1	298	3	N	-0-			-0-
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	45	1	316	3	N	-0-			-0-
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	44	1	296	3	N	-0-			-0-
01	310 N	260	-0-	-50	-0-	36	1	224	3	N	-0-			-0-

FIELDS 53		WELL #: 14		RRCID -> 192860		COMPL. DATE 06/28/2002			TOTAL DEPTH 6320			PERF. 5272 - 6080		
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-			-0-
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-			-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-			-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-			-0-
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 53		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
M	O	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

WELL #: 17		RRCID -> 192861	COMPL. DATE 07/08/2002	TOTAL DEPTH 6120	PERF. 5168	-	5920				
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	35 1	245 3	N	17	17 8	1
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	19 9	239 3	N	-0-		1
10	279 N	275	-0-	-4	-0-	33 1	240 3	N	-0-		1
11	300 N	272	-0-	-28	-0-	35 1	238 3	N	-0-		1
12	279 N	273	-0-	-6	-0-	34 1	238 3	N	-0-		1
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	35 1	243 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			
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	6 1	152 3	N	-0-		-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	4 1	102 3	N	-0-		-0-
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-

MAYER 4		WELL #: 4	RRCID -> 192958	COMPL. DATE 06/30/2002	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 6444	-	7944			
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	10 1	244 3	Y	-0-		-0-
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	10 1	241 3	Y	-0-		-0-
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-

MAYER 19		WELL #: 6	RRCID -> 192961	COMPL. DATE 05/31/2002	TOTAL DEPTH 8921	PERF. 6428	-	7480			
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22 3	Y	-0-		-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	2 1	54 3	Y	-0-		-0-
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-

MAYER 10		WELL #: 6	RRCID -> 192991	COMPL. DATE 07/05/2002	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 6614	-	7502			
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	17 1	416 3	Y	-0-		-0-
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	16 1	396 3	Y	-0-		-0-
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-

MAYER 10		WELL #: 7	RRCID -> 192995	COMPL. DATE 07/27/2002	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 6547	-	7440			
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	21 1	498 3	Y	-0-		-0-
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	20 1	473 3	Y	-0-		-0-
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-

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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

MAYER 15		WELL #: 9		RRCID ->	193024	COMPL. DATE	05/14/2002	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6468	-	7838			
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	14	1	138	3	Y	-0-					-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
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-

MAYER 15		WELL #: 12		RRCID ->	193027	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	8312	PERF.	6390	-	7856			
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	129	3	Y	-0-					-0-
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	3	Y	-0-					-0-
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-

MAYER 15		WELL #: 10		RRCID ->	193031	COMPL. DATE	06/09/2002	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6420	-	8081			
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	Y	-0-					-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	Y	-0-					-0-
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-

MAYER 15		WELL #: 13		RRCID ->	193035	COMPL. DATE	06/09/2002	TOTAL DEPTH	8259	PERF.	6463	-	7805			
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	Y	-0-					-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	3	Y	-0-					-0-
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-

MAYER 15		WELL #: 15		RRCID ->	193038	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6406	-	7624			
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	Y	-0-					-0-
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-

MAYER 17		WELL #: 5		RRCID ->	193049	COMPL. DATE	06/18/2002	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6494	-	7232			
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	Y	-0-					-0-
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	3	Y	-0-					-0-
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-

MAYER 17		WELL #: 6		RRCID ->	193054	COMPL. DATE	06/26/2002	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6465	-	7960			
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	3	Y	-0-					-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	3	Y	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 17		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 8		RRCID -> 193062		COMPL. DATE 07/21/2002			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6528 - 7291					
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			
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	Y	-0-			
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	Y	-0-			
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	4	1	110	3	Y	-0-			
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	4	1	105	3	Y	-0-			
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	4	1	107	3	Y	-0-			
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	1			Y	-0-			

HICKS 23				WELL #: 9		RRCID -> 193227			COMPL. DATE 08/23/2002			TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7532 - 8570		
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	12	1	298	3	Y	-0-			
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	12	1	287	3	Y	-0-			
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-			

GALBREATH 91				WELL #: 9		RRCID -> 193282			COMPL. DATE 06/06/2002			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4962 - 6094		
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	24	1	161	3	Y	-0-			
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	24	1	163	3	Y	-0-			
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-			

GALBREATH 91				WELL #: 8		RRCID -> 193284			COMPL. DATE 06/08/2002			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5976 - 6116		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
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-			

GALBREATH 91				WELL #: 10		RRCID -> 193285			COMPL. DATE 05/25/2002			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5014 - 6050		
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	3	Y	-0-			
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	49	3	Y	-0-			
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-			

VANDERSTUCKEN 71				WELL #: 14		RRCID -> 193289			COMPL. DATE 05/16/2002			TOTAL DEPTH 6158 PERF. 5171 - 5970		
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	N	-0-			
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-			
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-			

FIELDS 55				WELL #: 8		RRCID -> 193323			COMPL. DATE 07/14/2002			TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5202 - 5844		
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-			
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-			
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-			

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 55		//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	EOM BALANCE

FIELDS 55		WELL #: 12				RRCID -> 193324	COMPL. DATE 07/27/2002	TOTAL DEPTH 6178	PERF. 5263	-		5904		
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-			-0-
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-			-0-
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-			-0-
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-			-0-
12	403 N	374	-0-	-29	-0-	374	3			Y	-0-			-0-
01	403 N	393	-0-	-10	-0-	393	3			Y	-0-			-0-

FIELDS 55		WELL #: 10				RRCID -> 193326	COMPL. DATE 10/14/2002	TOTAL DEPTH 6121	PERF. 5794	-		5844		
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
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-

VANDERSTUCKEN 70		WELL #: 4				RRCID -> 193328	COMPL. DATE 05/23/2002	TOTAL DEPTH 6157	PERF. 5310	-		5882		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

VANDERSTUCKEN 70		WELL #: 3				RRCID -> 193329	COMPL. DATE 05/27/2002	TOTAL DEPTH 6177	PERF. 5048	-		5942		
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	21	1	166	3	N	-0-			-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	21	1	169	3	N	-0-			-0-
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-

VANDERSTUCKEN 70		WELL #: 5				RRCID -> 193330	COMPL. DATE 06/15/2002	TOTAL DEPTH 6118	PERF. 5066	-		5890		
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	13	1	99	3	N	-0-			-0-
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	97	3	N	-0-			-0-
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-

VANDERSTUCKEN 70		WELL #: 6				RRCID -> 193335	COMPL. DATE 12/11/2002	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 5796	-		5950		
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-			-0-
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-

FIELDS 53		WELL #: 15				RRCID -> 193535	COMPL. DATE 09/25/2002	TOTAL DEPTH 6174	PERF. 3880	-		5940		
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR.		//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 #: 24 RRCID -> 193552 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6403 - 7710																
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					5
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					5
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

WELL #: 801 RRCID -> 193601 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3130 - 3555																
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
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-

WELL #: 1306 RRCID -> 193602 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3142 - 3356																
08	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
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-

WELL #: 904 RRCID -> 193603 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 3215 - 3804																
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
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-

WELL #: 5 RRCID -> 193651 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 6488 - 7352																
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WELL #: 7 RRCID -> 193652 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 6372 - 7334																
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	3	Y	-0-					-0-
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	Y	-0-					-0-
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-

WELL #: 6 RRCID -> 193653 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 6536 - 7384																
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	10	1	253	3	Y	-0-					-0-
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	244	3	Y	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 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 (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 12		RRCID -> 193660		COMPL. DATE 07/27/2002		TOTAL DEPTH 6118		PERF. 5060		- 5880				
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 14		RRCID -> 193661		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 8324		PERF. 6362		- 7210		
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	8	1	200	3	N	-0-			-0-
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	193	3	N	-0-			-0-
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-
BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 13		RRCID -> 193663		COMPL. DATE 07/08/2002		TOTAL DEPTH 8575		PERF. 6613		- 7484		
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	15	1	368	3	N	-0-			-0-
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	15	1	352	3	N	-0-			-0-
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-
FIELDS 52		WELL #: 11		RRCID -> 193664		COMPL. DATE 09/22/2002		TOTAL DEPTH 6114		PERF. 5256		- 5892		
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-			-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
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-
FIELDS 52		WELL #: 14		RRCID -> 193666		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 6204		PERF. 5386		- 5990		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 12		RRCID -> 193668		COMPL. DATE 09/10/2002		TOTAL DEPTH 8461		PERF. 6511		- 8069		
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	23	1	568	3	N	-0-			-0-
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	22	1	540	3	N	-0-			-0-
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-
FIELDS 52		WELL #: 9		RRCID -> 193671		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 6114		PERF. 5128		- 5350		
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	N	-0-			-0-
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	3	N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 15		RRCID -> 193674		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 8356 PERF. 6440 - 7947				
M	O	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
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	23 3	N	-0-		-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1 1	21 3	N	-0-		-0-
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-

FIELDS 53		WELL #: 8		RRCID -> 193676		COMPL. DATE 06/12/2002		TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5382 - 6006				
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	27 1	192 3	N	1	1 8	1
							1 9					
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	26 1	187 3	N	-0-		1
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
							6 9					
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	30 1	186 3	N	-0-		1

SHURLEY 95		WELL #: 15		RRCID -> 193682		COMPL. DATE 08/03/2002		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5346 - 5992				
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	17 1	156 3	N	-0-		-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11 1	152 3	N	-0-		-0-
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-

SHURLEY 95		WELL #: 17		RRCID -> 193684		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5184 - 6084				
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	20 1	178 3	N	-0-		-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	13 1	178 3	N	-0-		-0-
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-

SHURLEY 95		WELL #: 16		RRCID -> 193685		COMPL. DATE 09/29/2002		TOTAL DEPTH 6403 PERF. 5606 - 6208				
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	18 1	161 3	N	-0-		-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	14 1	183 3	N	-0-		-0-
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-

SHURLEY 110		WELL #: 18		RRCID -> 193687		COMPL. DATE 04/22/2002		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5482 - 6696				
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	35 1	318 3	N	-0-		-0-
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	23 1	303 3	N	-0-		-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 110		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 19		RRCID -> 193688		COMPL. DATE 08/16/2002			TOTAL DEPTH 6859 PERF. 5432 - 6478					
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
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	N	-0-			-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	N	-0-			-0-
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-

SHURLEY 99				WELL #: 19		RRCID -> 193707		COMPL. DATE 08/26/2002			TOTAL DEPTH 6672 PERF. 5418 - 6322			
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	3	N	-0-			-0-
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	N	-0-			-0-
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-

ALLISON 54				WELL #: 6		RRCID -> 193931		COMPL. DATE 10/24/2002			TOTAL DEPTH 6218 PERF. 5872 - 5976			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
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

HUDSPETH "H"				WELL #: 5		RRCID -> 193943		COMPL. DATE 10/04/2002			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6849 - 7708			
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	16	1	385	3	N	-0-			1
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	24	1	347	3	N	-0-			1
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-

SHURLEY 165				WELL #: 3		RRCID -> 193946		COMPL. DATE 08/09/2002			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5394 - 6932			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	7	-0-	7	-0-	7	3	7	3	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	3	-0-	3	-0-	10	3	3	3	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	2	-0-	2	-0-	12	3	2	3	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	12	-0-	12	-0-	24	3	12	3	Y	-0-			-0-
01	40 N	16	-0-	-24	-0-	16	3	16	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 165				WELL #: 5		RRCID -> 193954		COMPL. DATE 11/13/2002			TOTAL DEPTH 7214 PERF. 5536 - 6928			
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
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-

HUDSPETH 53				WELL #: 5		RRCID -> 193959		COMPL. DATE 10/12/2002			TOTAL DEPTH 8774 PERF. 6762 - 8638			
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	15	1	352	3	N	-0-			1
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	319	3	N	-0-			1
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HUDSPETH 53		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
WELL #: 4		RRCID -> 193961		COMPL. DATE 11/16/2002		TOTAL DEPTH 8761		PERF. 7344 - 8544				
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	
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	9	1	221	3	N	-0-	1
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	35	1	513	3	N	-0-	2
						1	9					
10	620 N	618	-0-	-2	-0-	24	1	594	3	N	-0-	-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-

ER 3		WELL #: 1		RRCID -> 193964		COMPL. DATE 08/08/2002			TOTAL DEPTH 9204		PERF. 7510 - 8764	
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	8	1	317	2	N	-0-	-0-
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	8	1	297	2	N	-0-	-0-
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-

MAYER 10		WELL #: 5		RRCID -> 193971		COMPL. DATE 09/07/2002			TOTAL DEPTH 8650		PERF. 6604 - 8279	
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	17	1	415	3	Y	-0-	-0-
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	16	1	395	3	Y	-0-	-0-
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-

SIMMONS RANCH		WELL #: 35		RRCID -> 194018		COMPL. DATE 12/12/2002			TOTAL DEPTH 8334		PERF. 7038 - 7065	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

SIMMONS RANCH		WELL #: 43		RRCID -> 194020		COMPL. DATE 12/22/2002			TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6860 - 6982	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-

HUDSPETH J		WELL #: 2		RRCID -> 194023		COMPL. DATE 10/23/2002			TOTAL DEPTH 8701		PERF. 6776 - 8489	
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	3	N	-0-	5
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	170	3	N	-0-	5
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

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 55		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 7		RRCID -> 194149		COMPL. DATE 10/06/2002			TOTAL DEPTH 6219 PERF. 4712 - 5950			
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
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-	1
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	28	1	198	3	N	-0-	1
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

JENKINS, F. J. "C"		WELL #: 1202		RRCID -> 194151		COMPL. DATE 11/08/2002			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3211 - 3634			
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-	-0-
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-	-0-
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-

JENKINS, F.J."D"		WELL #: 1308		RRCID -> 194154		COMPL. DATE 12/07/2002			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3324 - 3710			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-

SHURLEY 165		WELL #: 4		RRCID -> 194285		COMPL. DATE 11/12/2002			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5626 - 5878			
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	129	3	8	9	Y	7	16
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-	16
10	186 N	167	-0-	-19	-0-	156	3	11	9	Y	10	20
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	136	3	4	9	Y	4	18
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	164	3	11	9	Y	10	21
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	161	3	1	9	Y	1	22

SHURLEY 165		WELL #: 6		RRCID -> 194287		COMPL. DATE 11/13/2002			TOTAL DEPTH 7305 PERF. 5536 - 6928			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MAYER 10		WELL #: 2		RRCID -> 194301		COMPL. DATE 10/14/2002			TOTAL DEPTH 8619 PERF. 6576 - 8306			
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	24	1	576	3	Y	-0-	-0-
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	24	1	566	3	Y	-0-	-0-
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-

JONES RANCH		WELL #: 1867		RRCID -> 194304		COMPL. DATE 06/08/2002			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6372 - 7658			
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-	-0-
09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-	-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 51		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 9		RRCID -> 194533		COMPL. DATE 10/21/2002			TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5130 - 5760		
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
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	24	1	172	3	N	-0-
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	24	1	174	3	N	-0-
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	25	1	176	3	N	-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	24	1	170	3	N	-0-
12	217 N	192	-0-	-25	-0-	25	1	167	3	N	-0-
01	186 N	164	-0-	-22	-0-	23	1	141	3	N	-0-

HILL-WARD, RIP "A"		WELL #: 5		RRCID -> 194538		COMPL. DATE 08/30/2002			TOTAL DEPTH 6759 PERF. 5528 - 6546		
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	20	1	63	3	N	-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	18	1	63	3	N	-0-
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	11	1	73	3	N	-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	3	N	-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	10	1	77	3	N	-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	14	1	65	3	N	-0-

HUDSPETH 53		WELL #: 6		RRCID -> 194540		COMPL. DATE 11/03/2002			TOTAL DEPTH 8861 PERF. 6771 - 8634		
08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	27	1	647	3	N	-0-
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	40	1	590	3	N	-0-
10	682 N	667	-0-	-15	-0-	26	1	641	3	N	-0-
11	660 N	640	-0-	-20	-0-	25	1	615	3	N	-0-
12	651 N	648	-0-	-3	-0-	23	1	625	3	N	-0-
01	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	36	1	989	3	N	-0-

HUDSPETH "H"		WELL #: 6		RRCID -> 194543		COMPL. DATE 03/26/2003			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6897 - 8656		
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	25	1	609	3	N	-0-
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	35	1	513	3	N	-0-
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	27	1	658	3	N	-0-
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	27	1	673	3	N	-0-
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	22	1	591	3	N	-0-
01	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	38	1	1043	3	N	-0-

KELLY 126		WELL #: 11		RRCID -> 194546		COMPL. DATE 08/25/2002			TOTAL DEPTH 6693 PERF. 4944 - 6247		
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	3	Y	-0-
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	24	1	289	3	Y	-0-
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	26	1	294	3	Y	-0-
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	29	1	324	3	Y	-0-
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	34	1	304	3	Y	-0-
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	31	1	334	3	Y	-0-

KELLY 127		WELL #: 4		RRCID -> 194547		COMPL. DATE 08/07/2002			TOTAL DEPTH 6601 PERF. 4863 - 6226		
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	21	1	266	3	Y	-0-
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	24	1	292	3	Y	-0-
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	28	1	310	3	Y	-0-
11	270 N	232	-0-	-38	-0-	19	1	213	3	Y	-0-
12	341 N	247	-0-	-94	-0-	25	1	222	3	Y	-0-
01	341 N	198	-0-	-143	-0-	17	1	181	3	Y	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 3B		//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

MAYER 9		WELL #: 4		RRCID -> 194557		COMPL. DATE 08/28/2002			TOTAL DEPTH 8454			PERF. 6517 - 8200		
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	8	1	200	3	Y	-0-			-0-
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	192	3	Y	-0-			-0-
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-

REED 100		WELL #: 18		RRCID -> 194564		COMPL. DATE 08/17/2002			TOTAL DEPTH 6401			PERF. 5984 - 6136		
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-			-0-
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-			-0-
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-

SHURLEY 96		WELL #: 17		RRCID -> 194566		COMPL. DATE 09/28/2002			TOTAL DEPTH 6267			PERF. 5050 - 6090		
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	20	1	180	3	N	-0-			-0-
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	3	N	-0-			-0-
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-

SHURLEY 166		WELL #: 10		RRCID -> 194568		COMPL. DATE 08/07/2002			TOTAL DEPTH 7250			PERF. 5476 - 7022		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-			-0-
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-

SHURLEY 166		WELL #: 11		RRCID -> 194569		COMPL. DATE 07/27/2002			TOTAL DEPTH 7250			PERF. 5446 - 6988		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

SHURLEY 166		WELL #: 12		RRCID -> 194570		COMPL. DATE 10/30/2002			TOTAL DEPTH 7250			PERF. 5514 - 7038		
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-			-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 166		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
		WELL #: 13		RRCID -> 194572		COMPL. DATE 11/26/2002			TOTAL DEPTH 7274 PERF. 5608 - 7036						
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SHURLEY 166		WELL #: 14		RRCID -> 194573		COMPL. DATE 11/06/2002			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5406 - 7046						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

SHURLEY 147		WELL #: 17		RRCID -> 194574		COMPL. DATE 09/30/2002			TOTAL DEPTH 7201 PERF. 5634 - 7065						
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-				-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-				-0-
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-

VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 15		RRCID -> 194575		COMPL. DATE 09/16/2002			TOTAL DEPTH 5808 PERF. 4910 - 5020						
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	27	1	209	3	N	-0-				-0-
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	24	1	195	3	N	-0-				-0-
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-

VANDERSTUCKEN 71		WELL #: 15		RRCID -> 194576		COMPL. DATE 12/22/2002			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5813 - 5856						
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	N	-0-				-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-				-0-
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-

MAYER 3D		WELL #: 4		RRCID -> 194622		COMPL. DATE 11/18/2002			TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6600 - 7506						
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	14	1	350	3	Y	-0-				-0-
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	14	1	337	3	Y	-0-				-0-
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-

MAYER 21		WELL #: 7		RRCID -> 194642		COMPL. DATE 09/28/2002			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7190 - 8522						
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	-0-				-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	-0-				-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 3C		//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 #: 12 RRCID -> 194668 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 6358 - 8354														
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	18	1	445	3	Y	-0-			1
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	17	1	418	3	Y	-0-			1
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

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 16 RRCID -> 194679 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5110 - 5886														
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	19	1	144	3	N	-0-			-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	17	1	134	3	N	-0-			-0-
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-

MAYFIELD 33 WELL #: 4 RRCID -> 194688 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 6420 - 7406														
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	Y	-0-			-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	3	Y	-0-			-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	Y	-0-			-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	3	Y	-0-			-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 3 RRCID -> 194703 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6300 - 7892														
08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	60	1	528	3	Y	63	63	1	64
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	64	1	412	3	Y	6			70
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	53	1	531	3	Y	11			81
11	630 N	396	-0-	-234	-0-	31	1	325	3	Y	36	46	1	71
12	496 N	402	-0-	-94	-0-	40	9	349	3	Y	18			89
01	589 N	388	-0-	-201	-0-	32	1	333	3	Y	21	50	1	60
						23	9							

MAYER 3D WELL #: 6 RRCID -> 194728 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 6469 - 7426														
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	Y	-0-			-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	Y	-0-			-0-
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	5	1	113	3	Y	-0-			-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	4	1	101	3	Y	-0-			-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	4	1	106	3	Y	-0-			-0-
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	1			Y	-0-			-0-

MAYER 3D WELL #: 8 RRCID -> 194852 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 6420 - 7382														
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	155	3	Y	-0-			-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	3	Y	-0-			-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	Y	-0-			-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	3	Y	-0-			-0-
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	5	1	149	3	Y	-0-			-0-
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	1			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 21		//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

MAYER 19		WELL #: 8		RRCID -> 194863		COMPL. DATE 03/30/2002			TOTAL DEPTH 8701			PERF. 6620 - 8146		
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	17	1	409	3	Y	-0-			-0-
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	17	1	398	3	Y	-0-			-0-
10	434 N	420	-0-	-14	-0-	17	1	403	3	Y	-0-			-0-
11	420 N	410	-0-	-10	-0-	16	1	394	3	Y	-0-			-0-
12	434 N	405	-0-	-29	-0-	14	1	391	3	Y	-0-			-0-
01	434 N	372	-0-	-62	-0-	372	1			Y	-0-			-0-

MAYER 19		WELL #: 8		RRCID -> 194863		COMPL. DATE 08/19/2002			TOTAL DEPTH 8556			PERF. 6322 - 8305		
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	8	1	195	3	Y	-0-			-0-
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	191	3	Y	-0-			-0-
10	217 N	207	-0-	-10	-0-	8	1	199	3	Y	-0-			-0-
11	210 N	205	-0-	-5	-0-	8	1	197	3	Y	-0-			-0-
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	8	1	204	3	Y	-0-			-0-
01	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	1			Y	-0-			-0-

MAYER 21		WELL #: 8		RRCID -> 194887		COMPL. DATE 09/22/2002			TOTAL DEPTH 8603			PERF. 6378 - 8272		
08	741 N	741	-0-	-0-	-0-	29	1	712	3	Y	-0-			1
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	28	1	680	3	Y	-0-			1
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

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 10		RRCID -> 194892		COMPL. DATE 11/27/2002			TOTAL DEPTH 8795			PERF. 6384 - 8646		
08	647 N	647	-0-	-0-	-0-	60	1	587	3	N	-0-			-0-
09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	71	1	740	3	N	-0-			-0-
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-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 6		RRCID -> 194898		COMPL. DATE 12/06/2002			TOTAL DEPTH 8953			PERF. 6419 - 8777		
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	34	1	333	3	N	-0-			-0-
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	43	1	446	3	N	-0-			-0-
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-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 9		RRCID -> 194902		COMPL. DATE 12/08/2002			TOTAL DEPTH 9202			PERF. 6607 - 8842		
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	N	-0-			-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	N	-0-			-0-
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-

REED 101		WELL #: 17		RRCID -> 194907		COMPL. DATE 09/15/2002			TOTAL DEPTH 6550			PERF. 4944 - 6264		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

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 (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
REED 101		WELL #: 18		RRCID -> 194908		COMPL. DATE 10/06/2002			TOTAL DEPTH 6368 PERF. 4892 - 6142		
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	Y	-0-		-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	Y	-0-		-0-
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	3	1	Y	-0-	39 3	-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-
REED 101		WELL #: 19		RRCID -> 194909		COMPL. DATE 10/10/2002			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4936 - 6224		
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-		-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-		-0-
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-
NICKS, GERALD		WELL #: 5		RRCID -> 194910		COMPL. DATE 01/30/2003			TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7122 - 7550		
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	12	1	84 3	Y	-0-	-0-
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	10	1	75 3	Y	-0-	-0-
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-
CAUTHRON, MACK 112		WELL #: 9		RRCID -> 194911		COMPL. DATE 12/24/2002			TOTAL DEPTH 6476 PERF. 4641 - 6080		
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	Y	-0-		-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	Y	-0-		-0-
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-
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 7		RRCID -> 195396		COMPL. DATE 12/08/2002			TOTAL DEPTH 9237 PERF. 7572 - 9026		
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90 3	N	-0-	-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	111 3	N	-0-	-0-
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-
SIMMONS RANCH		WELL #: 40		RRCID -> 195399		COMPL. DATE 03/24/2003			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6482 - 7128		
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-		-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-		-0-
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-
CAUTHORN 27		WELL #: 5		RRCID -> 195400		COMPL. DATE 12/08/2002			TOTAL DEPTH 6606 PERF. 4640 - 5232		
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	75	1	246 3	Y	-0-	-0-
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	76	1	247 3	Y	-0-	-0-
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-

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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
CAUTHORN 85		WELL #: 8		RRCID -> 195403		COMPL. DATE 12/15/2002			TOTAL DEPTH 6012			PERF. 4718 - 5202		
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	5	1	17	3	Y	-0-			-0-
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	3	Y	-0-			-0-
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-
CAUTHORN 86		WELL #: 4		RRCID -> 195405		COMPL. DATE 12/08/2002			TOTAL DEPTH 6602			PERF. 4384 - 5722		
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	4 N	1	-0-	-3	-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-
DUNBAR, NED		WELL #: 72		RRCID -> 195406		COMPL. DATE 12/17/2002			TOTAL DEPTH 6350			PERF. 5074 - 6118		
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			-0-
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-			-0-
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-
FIELDS 56		WELL #: 6		RRCID -> 195407		COMPL. DATE 11/15/2002			TOTAL DEPTH 5900			PERF. 5090 - 5450		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
GENINI		WELL #: 3110		RRCID -> 195408		COMPL. DATE 11/28/2002			TOTAL DEPTH 7008			PERF. 5214 - 6190		
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	67	1	525	3	Y	-0-			1
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	50	1	408	3	Y	-0-			1
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	43	1	390	3	Y	1	1		1
						1	9							
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	9							
01	434 N	385	-0-	-49	-0-	43	1	342	3	Y	-0-			1
GLASSCOCK, H. E. ETAL		WELL #: 2803		RRCID -> 195409		COMPL. DATE 01/03/2003			TOTAL DEPTH 7950			PERF. 7779 - 7327		
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	29	1	198	3	Y	-0-			-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	25	1	192	3	Y	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GLASSCOCK, LILLIAN BELL		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 3203		RRCID -> 195410		COMPL. DATE 12/22/2002			TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7016 - 7406			
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
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	43	1	294	3	Y	-0-	-0-
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	37	1	287	3	Y	-0-	-0-
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-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3105		RRCID -> 195412		COMPL. DATE 01/05/2003			TOTAL DEPTH 8765 PERF. 6912 - 7250			
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	14	1	97	3	Y	-0-	2
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	13	1	106	3	Y	1	3
						1	9					
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-	1
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	11	1	107	3	Y	1	2
						1	9					
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	125	3	Y	-0-	1

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3104		RRCID -> 195414		COMPL. DATE 01/30/2003			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7068 - 7396			
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	22	1	153	3	Y	-0-	-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	19	1	150	3	Y	-0-	-0-
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-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3205		RRCID -> 195415		COMPL. DATE 02/02/2003			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7101 - 7383			
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	22	1	148	3	Y	-0-	3
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	18	1	144	3	Y	1	4
						1	9					
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-	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

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3103		RRCID -> 195416		COMPL. DATE 02/19/2003			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7090 - 7400			
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	21	1	142	3	Y	-0-	3
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	3	Y	-0-	3
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	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-	1

MAYER 3		WELL #: 1		RRCID -> 195418		COMPL. DATE 11/27/2002			TOTAL DEPTH 8506 PERF. 6301 - 7354			
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	3	Y	-0-	-0-
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	Y	-0-	-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
MAYER 3		WELL #: 4		RRCID -> 195420		COMPL. DATE 11/20/2002			TOTAL DEPTH 8493 PERF. 6354 - 7432			
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
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156 3	Y	-0-		-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154 3	Y	-0-		-0-
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-

VANDERSTUCKEN 45		WELL #: 4		RRCID -> 195421		COMPL. DATE 11/27/2002			TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4916 - 5630			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-

VANDERSTUCKEN 48		WELL #: 13		RRCID -> 195423		COMPL. DATE 12/30/2002			TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4980 - 5558			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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	81	-0-	81	-0-	81	9	72 3	N	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN 48		WELL #: 11		RRCID -> 195424		COMPL. DATE 01/20/2003			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4896 - 5441			
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	32	1	252 3	N	-0-		-0-
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	30	1	239 3	N	-0-		-0-
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-

VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 12		RRCID -> 195430		COMPL. DATE 12/17/2002			TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5032 - 5649			
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	17	1	133 3	N	-0-	7 1	3
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	16	1	126 3	N	3		6
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

VANDERSTUCKEN 51		WELL #: 10		RRCID -> 195431		COMPL. DATE 12/25/2002			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5716 - 5900			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MORRIS RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 8103		RRCID -> 195433		COMPL. DATE 12/18/2002			TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5728 - 5844							
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	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

SAWYER 15				WELL #: 5		RRCID -> 195436		COMPL. DATE 02/05/2003			TOTAL DEPTH 6965 PERF. 5997 - 6810					
08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	877	3	Y	-0-				-0-
09	929 N	929	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	892	3	Y	-0-				-0-
10	930 N	900	-0-	-30	-0-	-0-	35	1	865	3	Y	-0-				-0-
11	870 N	816	-0-	-54	-0-	-0-	32	1	784	3	Y	-0-				-0-
12	961 N	738	-0-	-223	-0-	-0-	26	1	712	3	Y	-0-				-0-
01	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	1086	3	Y	-0-				-0-

MITCHELL, TOM 3				WELL #: 1		RRCID -> 195438		COMPL. DATE 03/13/2003			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7136 - 7350					
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	30	3	N	-0-				2
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	28	3	N	-0-				2
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-				2
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-				2
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	29	3	N	-0-				2
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	28	3	N	-0-				2

MITCHELL, TOM 1				WELL #: 3X		RRCID -> 195439		COMPL. DATE 03/08/2003			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6966 - 7694					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

SHURLEY				WELL #: 84		RRCID -> 195441		COMPL. DATE 03/02/2003			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5132 - 5972					
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-				-0-
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-				-0-
10	434 N	433	-0-	-1	-0-	-0-	433	3			N	-0-				-0-
11	420 N	416	-0-	-4	-0-	-0-	416	3			N	-0-				-0-
12	434 N	430	-0-	-4	-0-	-0-	430	3			N	-0-				-0-
01	434 N	419	-0-	-15	-0-	-0-	419	3			N	-0-				-0-

CANYON RANCH				WELL #: 1212S		RRCID -> 195447		COMPL. DATE 02/01/2003			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5180 - 5286					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

CANYON RANCH				WELL #: 8212S		RRCID -> 195449		COMPL. DATE 01/02/2003			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4668 - 5150					
08	15 X	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-				-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-				-0-
10	14 N	11	-0-	-3	-0-	-0-	11	3			N	-0-				-0-
11	15 N	11	-0-	-4	-0-	-0-	11	3			N	-0-				-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	-0-	11	3			N	-0-				-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 9313S		RRCID -> 195451		COMPL. DATE 01/23/2003			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5120 - 5196		
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
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-	-0-	-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-	-0-	-0-
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	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	153	-0-	-2	-0-	153	3	N	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9314S		RRCID -> 195452		COMPL. DATE 02/07/2003			TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5176 - 5740		
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN 50		WELL #: 13		RRCID -> 195695		COMPL. DATE 01/22/2003			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5110 - 5648		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
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-

MAYER 3D		WELL #: 3		RRCID -> 195705		COMPL. DATE 11/02/2002			TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6485 - 8223		
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	11	1	275 3	Y	-0-	10
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	11	1	260 3	Y	-0-	10
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

MAYER 3D		WELL #: 7		RRCID -> 195718		COMPL. DATE 02/03/2003			TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6571 - 8478		
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	14	1	331 3	Y	-0-	-0-
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	13	1	315 3	Y	-0-	-0-
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-

MAYFIELD 45		WELL #: 16		RRCID -> 195723		COMPL. DATE 01/23/2003			TOTAL DEPTH 8551 PERF. 6167 - 8196		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12 3	Y	-0-	-0-
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-

SIMMONS RANCH		WELL #: 34		RRCID -> 195758		COMPL. DATE 03/10/2003			TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6360 - 8062		
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-	-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-	-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HUDSPETH 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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 195760		COMPL. DATE 10/20/2002			TOTAL DEPTH 8650			PERF. 6650 - 8374	
08	945 N	945	-0-	-0-	-0-	37	1	908 3	N	-0-			2
09	878 N	878	-0-	-0-	-0-	56	1	821 3	N	1			3
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
VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #: 6		RRCID -> 195762		COMPL. DATE 09/11/2002			TOTAL DEPTH 8702			PERF. 6326 - 8408	
08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	80	1	788 3	N	42			42
09	874 N	874	-0-	-0-	-0-	46	9	771 3	N	27			69
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	73	1	798 3	N	-0-			69
11	870 N	832	-0-	-38	-0-	30	9	772 3	N	-0-			69
12	899 N	845	-0-	-54	-0-	70	1	783 3	N	-0-			69
01	868 N	790	-0-	-78	-0-	60	1	743 3	N	-0-			69
62			-0-		-0-	62	1	783 3	N	-0-			69
47			-0-		-0-	47	1	743 3	N	-0-			69
SIMMONS RANCH		WELL #: 42		RRCID -> 195824		COMPL. DATE 03/12/2003			TOTAL DEPTH 8105			PERF. 6268 - 8014	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
MAYER 3C		WELL #: 9		RRCID -> 195837		COMPL. DATE 02/10/2003			TOTAL DEPTH 8750			PERF. 7057 - 8468	
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	174 3	Y	-0-			-0-
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	193 3	Y	-0-			-0-
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-
MAYER 3C		WELL #: 8		RRCID -> 195839		COMPL. DATE 02/26/2003			TOTAL DEPTH 8626			PERF. 6345 - 8150	
08	287 X	287	-0-	-0-	-0-	11	1	276 3	Y	-0-			-0-
09	273 X	273	-0-	-0-	-0-	11	1	262 3	Y	-0-			-0-
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-
MAYER 3C		WELL #: 11		RRCID -> 195841		COMPL. DATE 04/13/2003			TOTAL DEPTH 8900			PERF. 6496 - 8556	
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	13	1	306 3	Y	-0-			-0-
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	13	1	305 3	Y	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
		WELL #: 76		RRCID -> 195847		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5234 - 5868			
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
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-	-0-	-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-	-0-	-0-
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	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-

SHURLEY		WELL #: 79		RRCID -> 195859		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5332 - 6080			
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-	-0-	-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-	-0-	-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-	-0-	-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3	N	-0-	-0-	-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 78		RRCID -> 195860		COMPL. DATE 02/24/2003		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5850 - 5924			
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-	-0-	-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-	-0-	-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-	-0-	-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-	-0-	-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-	-0-	-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 77		RRCID -> 195861		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5868 - 5948			
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-	-0-	-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-	-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-	-0-	-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-	-0-	-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	N	-0-	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 75X		RRCID -> 195863		COMPL. DATE 05/06/2003		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5830 - 5942			
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-	-0-	-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
10	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3	N	-0-	-0-	-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-	-0-	-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-	-0-	-0-
01	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 86		RRCID -> 195865		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 6118 PERF. 5140 - 5910			
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-	-0-	-0-
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-	-0-	-0-
10	248 N	198	-0-	-50	-0-	198	3	N	-0-	-0-	-0-
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-	-0-	-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-	-0-	-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 85		RRCID -> 195866		COMPL. DATE 05/26/2003		TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5836 - 5890			
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-	-0-	-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-	-0-	-0-
10	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	3	N	-0-	-0-	-0-
11	120 N	73	-0-	-47	-0-	73	3	N	-0-	-0-	-0-
12	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	3	N	-0-	-0-	-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 96		RRCID -> 195869		COMPL. DATE 12/25/2002		TOTAL DEPTH 6225		PERF. 5146 - 5988						
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
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-					-0-
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-

SHURLEY				WELL #: 98		RRCID -> 195870		COMPL. DATE 02/02/2003		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4998 - 5888				
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-					-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-					-0-
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-

SHURLEY				WELL #: 95		RRCID -> 195875		COMPL. DATE 02/22/2003		TOTAL DEPTH 6011		PERF. 5054 - 5874				
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-					-0-
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-

SHURLEY				WELL #: 97		RRCID -> 195894		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 6123		PERF. 5024 - 5905				
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-					-0-
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-

SHURLEY				WELL #: 93		RRCID -> 195895		COMPL. DATE 03/15/2003		TOTAL DEPTH 6152		PERF. 5092 - 5934				
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-					-0-
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-

SHURLEY				WELL #: 80		RRCID -> 195896		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 6210		PERF. 5172 - 6020				
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-					-0-
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3		N	-0-					-0-
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-

SHURLEY				WELL #: 81		RRCID -> 195898		COMPL. DATE 12/25/2002		TOTAL DEPTH 6319		PERF. 5378 - 6140				
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
SHURLEY		WELL #: 82		RRCID -> 195900		COMPL. DATE 02/17/2003		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5434 - 5998			
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
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-		-0-
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-		-0-
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-

SHURLEY		WELL #: 88		RRCID -> 195924		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3692 - 6004			
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-		-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-		-0-
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-

SIMMONS RANCH		WELL #: 31		RRCID -> 195930		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 8315 PERF. 6280 - 8042			
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-		-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-		-0-
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-

KARNES, W. H. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 196079		COMPL. DATE 01/27/2003		TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8602 - 8925			
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	88	1	573 2	Y	-0-	-0-
09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	152	1	647 2	Y	-0-	-0-
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-

LANCASTER 3		WELL #: 5		RRCID -> 196086		COMPL. DATE 01/08/2003		TOTAL DEPTH 6831 PERF. 6257 - 6395			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-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-

ARCO-PHILLIPS		WELL #: 2305		RRCID -> 196089		COMPL. DATE 01/11/2003		TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8638 - 9230			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FRIEND, JOE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 628		RRCID -> 196090		COMPL. DATE 12/14/2002		TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8508 - 8538			
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	12	1	80 2	Y	-0-	-0-
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	16	1	69 2	Y	-0-	-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GENINI		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 3108		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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	30	1	239	3	Y	-0-	1 1	-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	13	1	109	3	Y	-0-		-0-
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	21	1	193	3	Y	1	1 1	-0-
11	270 N	227	-0-	-43	-0-	1	9	23	1	Y	1		1
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	44	1	404	3	Y	1	1 1	1
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	54	1	428	3	Y	-0-		1

HUDSPETH 1		WELL #: 3		RRCID -> 196094		COMPL. DATE 03/20/2003			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6482 - 7470				
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	130	3	N	-0-		2
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	N	-0-		2
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	127	3	N	1	2 1	1
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	3	N	-0-		1
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	4	1	108	3	N	-0-		1
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	182	3	N	-0-		1

GENINI		WELL #: 3111		RRCID -> 196095		COMPL. DATE 03/28/2003			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5256 - 5668				
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	25	1	195	3	Y	-0-	1 1	1
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	49	1	396	3	Y	-0-		1
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	39	1	349	3	Y	1	1 1	1
11	210 N	61	-0-	-149	-0-	6	1	55	3	Y	-0-		1
12	465 N	105	-0-	-360	-0-	10	1	95	3	Y	-0-		1
01	403 N	373	-0-	-30	-0-	42	1	331	3	Y	-0-		1

HUDSPETH 54		WELL #: 7		RRCID -> 196096		COMPL. DATE 03/20/2003			TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6631 - 7611				
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	9	1	222	3	N	-0-		1
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	3	N	-0-		1
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-

GLASSCOCK, L. B.		WELL #: 3302		RRCID -> 196134		COMPL. DATE 03/01/2003			TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7094 - 7376				
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	26	1	176	3	Y	-0-		-0-
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	23	1	181	3	Y	-0-		-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GLASSCOCK, L. B.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 3005		RRCID -> 196137		COMPL. DATE 12/25/2002			TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7163 - 8504			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	35 1	240 3	Y	1	4 1		5
						1 9						
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	29 1	226 3	Y	-0-			5
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
						1 9						
12	279 N	266	-0-	-13	-0-	25 1	241 3	Y	-0-			3
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	26 1	227 3	Y	1	2 1		2
						1 9						

MAYER 3D		WELL #: 5		RRCID -> 197067		COMPL. DATE 04/04/2003			TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6458 - 7415			
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1 1	24 3	Y	-0-			1
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1 1	27 3	Y	-0-			1
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

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST F		WELL #: 2		RRCID -> 197218		COMPL. DATE 11/29/2002			TOTAL DEPTH 8458 PERF. 6364 - 7546			
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	18 1	115 3	N	-0-			-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	16 1	110 3	N	-0-			-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	14 1	116 3	N	-0-			-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	15 1	110 3	N	-0-			-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	15 1	113 3	N	-0-			-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	18 1	106 3	N	-0-			-0-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K"		WELL #: 2		RRCID -> 197515		COMPL. DATE 12/24/2002			TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6302 - 8312			
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	12 1	75 3	N	-0-			-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	9 1	61 3	N	-0-			-0-
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	9 1	73 3	N	-0-			-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	11 1	80 3	N	-0-			-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	10 1	74 3	N	-0-			-0-
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	13 1	76 3	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 15		RRCID -> 197530		COMPL. DATE 09/13/2002			TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5134 - 5864			
08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	81 1	632 3	N	-0-	27 1		11
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	64 1	513 3	N	12			23
						13 9						
10	620 N	613	-0-	-7	-0-	60 1	540 3	N	12	25 1		10
						13 9						
11	690 N	678	-0-	-12	-0-	73 1	595 3	N	9			19
						10 9						
12	728 N	728	-0-	-0-	-0-	86 1	621 3	N	19	1 8		37
						21 9						
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	71 1	561 3	N	4	30 1		11
						4 9						

CANYON RANCH		WELL #: 1131E		RRCID -> 197539		COMPL. DATE 05/04/2003			TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6732 - 6814			
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			1
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			1
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-			1
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			1
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-			1
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 3C		//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 3C		WELL #: 7		RRCID ->	197559	COMPL. DATE	04/06/2003	TOTAL DEPTH	8590	PERF.	6370	-	8246			
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	3	Y	-0-					-0-
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	-0-					-0-
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	6	1	136	3	Y	-0-					-0-
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	5	1	127	3	Y	-0-					-0-
12	155 N	132	-0-	-23	-0-	5	1	127	3	Y	-0-					-0-
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	1			Y	-0-					-0-

MAYER 3C		WELL #: 13		RRCID ->	198189	COMPL. DATE	03/06/2003	TOTAL DEPTH	8754	PERF.	7314	-	7412			
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	Y	-0-					-0-
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	Y	-0-					-0-
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	6	1	138	3	Y	-0-					-0-
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	5	1	134	3	Y	-0-					-0-
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	5	1	135	3	Y	-0-					-0-
01	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	1			Y	-0-					-0-

DUKE WILSON		WELL #: 1717		RRCID ->	198293	COMPL. DATE	04/29/2003	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5622	-	7006			
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	17	1	161	3	N	-0-					-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	153	3	N	-0-					-0-
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-

DUKE WILSON 136		WELL #: 12		RRCID ->	198298	COMPL. DATE	04/15/2003	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5015	-	6194			
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
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-

WILSON, DUKE 136		WELL #: 11		RRCID ->	198302	COMPL. DATE	04/09/2003	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5009	-	6180			
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	68	1	638	3	N	9	1	1	8	8	1
						10	9									
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	65	1	608	3	N	-0-					1
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									

WILSON, DUKE 136		WELL #: 10		RRCID ->	198304	COMPL. DATE	03/17/2003	TOTAL DEPTH	6916	PERF.	5080	-	6300			
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	60	1	561	3	N	1	1	1			1
						1	9									
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	57	1	537	3	N	-0-					1
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

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUKE WILSON		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 3412		RRCID -> 198305		COMPL. DATE 03/16/2003			TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5452 - 6320		
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
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	30	1	282	3	N	-0-
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	29	1	269	3	N	-0-
10	341 N	245	-0-	-96	-0-	22	1	223	3	N	-0-
11	300 N	170	-0-	-130	-0-	15	1	155	3	N	-0-
12	310 N	220	-0-	-90	-0-	19	1	201	3	N	-0-
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	35	1	317	3	N	-0-

DUKE WILSON		WELL #: 3212		RRCID -> 198306		COMPL. DATE 03/09/2003			TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5323 - 6434		
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	39	1	366	3	N	-0-
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	40	1	376	3	N	-0-
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	1	9	383	3	N	-0-
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	38	1	357	3	N	-0-
12	434 N	414	-0-	-20	-0-	34	1	379	3	N	-0-
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	1	9	428	3	N	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 3211		RRCID -> 198308		COMPL. DATE 04/03/2003			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5324 - 6413		
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	22	1	202	3	N	-0-
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	37	1	344	3	N	-0-
10	403 N	262	-0-	-141	-0-	23	1	239	3	N	-0-
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	23	1	241	3	N	-0-
12	403 N	326	-0-	-77	-0-	28	1	298	3	N	-0-
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	32	1	291	3	N	-0-

SHURLEY 147		WELL #: 18		RRCID -> 198309		COMPL. DATE 04/12/2003			TOTAL DEPTH 7281 PERF. 5818 - 7038		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-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-

DUKE WILSON		WELL #: 1727		RRCID -> 198310		COMPL. DATE 03/20/2003			TOTAL DEPTH 8446 PERF. 5794 - 8386		
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	40	1	378	3	N	-0-
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	1	9	365	3	N	-0-
10	434 N	415	-0-	-19	-0-	37	1	378	3	N	-0-
11	420 N	398	-0-	-22	-0-	35	1	363	3	N	-0-
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	35	1	374	3	N	-0-
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	40	1	363	3	N	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1719		RRCID -> 198316		COMPL. DATE 04/06/2003			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5652 - 7032		
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	23	1	214	3	N	-0-
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	22	1	205	3	N	-0-
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	21	1	212	3	N	-0-
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	19	1	204	3	N	-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	20	1	210	3	N	-0-
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	23	1	210	3	N	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 189		//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

WILSON, DUKE		WELL #: 10		RRCID -> 198324		COMPL. DATE 04/06/2003			TOTAL DEPTH 8860			PERF. 5784 - 8702		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #: 1899		RRCID -> 198326		COMPL. DATE 04/17/2003			TOTAL DEPTH 8262			PERF. 5752 - 7610		
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	N	-0-			-0-
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	N	-0-			-0-
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-

DUKE WILSON 188		WELL #: 10		RRCID -> 198327		COMPL. DATE 04/20/2003			TOTAL DEPTH 8800			PERF. 7748 - 7925		
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	30	1	282	3	N	-0-			-0-
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	29	1	273	3	N	-0-			-0-
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-

WILSON, DUKE 172		WELL #: 10		RRCID -> 198330		COMPL. DATE 04/19/2003			TOTAL DEPTH 8405			PERF. 5872 - 7808		
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	54	1	504	3	N	2	1 1	1 8	1
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	52	1	491	3	N	-0-			1
10	620 N	559	-0-	-61	-0-	50	1	508	3	N	1	1 1		1
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
01	558 N	514	-0-	-44	-0-	51	1	463	3	N	-0-			1

MITCHELL, TOM 4		WELL #: 1		RRCID -> 198331		COMPL. DATE 03/08/2003			TOTAL DEPTH 7614			PERF. 7011 - 7237		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
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

MITCHELL, TOM 3		WELL #: 2		RRCID -> 198335		COMPL. DATE 03/14/2003			TOTAL DEPTH 7700			PERF. 7161 - 7416		
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	11	1	60	3	N	-0-			-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	12	1	57	3	N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MITCHELL, TOM 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	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 4		RRCID -> 198337		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 7115 - 8156					
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	13	1	70 3	N	-0-			1
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	14	1	67 3	N	-0-			1
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

WELL #: 1A		RRCID -> 198341		COMPL. DATE 01/19/2003		TOTAL DEPTH 6170		PERF. 5028 - 5906					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-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-

WELL #: 16		RRCID -> 198344		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 7315		PERF. 5490 - 7044					
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		Y	-0-			-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		Y	-0-			-0-
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-

WELL #: 15		RRCID -> 198346		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 7315		PERF. 5692 - 7072					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

WELL #: 7		RRCID -> 198349		COMPL. DATE 01/10/2003		TOTAL DEPTH 6007		PERF. 5080 - 5882					
08	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	165	1	1282 3	Y	-0-	46 1		19
09	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	139	1	1113 3	Y	27			46
						30	9						
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						

WELL #: 12		RRCID -> 198352		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5037 - 5644					
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58 3	N	-0-			-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67 3	N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
VANDERSTUCKEN 51		WELL #: 8		RRCID -> 198353		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5458 - 5496								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SHANNON 52		WELL #: 11		RRCID -> 198656		COMPL. DATE 01/12/2003		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6496 - 6932								
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	15	1	96	3	Y	-0-					-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	14	1	92	3	Y	-0-					-0-
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-

MAYFIELD 46		WELL #:		RRCID -> 198664		COMPL. DATE 02/08/2003		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6234 - 8198								
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	P&A COND	-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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CANYON RANCH 104		WELL #: 15S		RRCID -> 198697		COMPL. DATE 10/27/2003		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4683 - 5158								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SIMMONS RANCH		WELL #: 47		RRCID -> 198728		COMPL. DATE 01/28/2003		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6286 - 7006								
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
12	62 N	23	-0-	-39	-0-					Y	-0-					-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC ALLISON 54		//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

ALLISON 54		WELL #: 8		RRCID -> 198740		COMPL. DATE 04/02/2003			TOTAL DEPTH 6204			PERF. 5232 - 5958		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76

ALLISON 54		WELL #: 10		RRCID -> 198756		COMPL. DATE 04/03/2003			TOTAL DEPTH 6172			PERF. 5184 - 5934		
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	N	-0-			1
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	N	-0-			1
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

ALLISON 54		WELL #: 9		RRCID -> 198758		COMPL. DATE 04/24/2003			TOTAL DEPTH 6166			PERF. 5168 - 5878		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8		8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
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

VANDERSTUCKEN 53		WELL #: 6		RRCID -> 198760		COMPL. DATE 04/18/2003			TOTAL DEPTH 6050			PERF. 5342 - 5894		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

KELLY 102		WELL #: 16		RRCID -> 198763		COMPL. DATE 06/06/2003			TOTAL DEPTH 6608			PERF. 5910 - 6344		
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
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-

FIELDS 55		WELL #: 2		RRCID -> 198766		COMPL. DATE 04/05/2003			TOTAL DEPTH 6100			PERF. 5013 - 5099		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

FIELDS 52		WELL #: 13		RRCID -> 198768		COMPL. DATE 03/13/2003			TOTAL DEPTH 6208			PERF. 5184 - 5970		
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	N	-0-			-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 5		RRCID -> 198772		COMPL. DATE 03/26/2003			TOTAL DEPTH 6550			PERF. 4844 - 6238		
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-			-0-
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-			-0-
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-

FIELDS 53		WELL #: 18		RRCID -> 198774		COMPL. DATE 04/12/2003			TOTAL DEPTH 6200			PERF. 5220 - 5952		
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-			-0-
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-			-0-
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-

FIELDS 53		WELL #: 16		RRCID -> 198783		COMPL. DATE 05/03/2003			TOTAL DEPTH 6204			PERF. 5849 - 5968		
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
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-

FIELDS 55		WELL #: 11		RRCID -> 198791		COMPL. DATE 03/20/2003			TOTAL DEPTH 6110			PERF. 5822 - 5854		
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-			-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-			-0-
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-

KELLY 126		WELL #: 14		RRCID -> 198799		COMPL. DATE 06/02/2003			TOTAL DEPTH 6659			PERF. 4896 - 6252		
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	34	1	438	3	Y	-0-			-0-
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	38	1	467	3	Y	-0-			-0-
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-

KIRBY 2		WELL #: 5		RRCID -> 198804		COMPL. DATE 02/20/2003			TOTAL DEPTH 7914			PERF. 6106 - 6714		
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	36	1	224	3	Y	5			12
						6	9							
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	33	1	214	3	Y	8			20
						9	9							
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							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS 72		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON								
WELL #: 6		RRCID -> 198946		COMPL. DATE 02/08/2003		TOTAL DEPTH 8108		PERF. 6394 - 7972									
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

KIRBY 1		WELL #: 9		RRCID -> 198948		COMPL. DATE 02/05/2003			TOTAL DEPTH 7145		PERF. 6794 - 6906						
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	186	3	Y	-0-					-0-
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	179	3	Y	-0-					-0-
10	217 N	210	-0-	-7	-0-	-0-	20	1	190	3	Y	-0-					-0-
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	-0-	17	1	190	3	Y	-0-					-0-
12	217 N	205	-0-	-12	-0-	-0-	16	1	189	3	Y	-0-					-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	201	3	Y	-0-					-0-

KIRBY 1		WELL #: 10		RRCID -> 198949		COMPL. DATE 02/08/2003			TOTAL DEPTH 8010		PERF. 6330 - 6778						
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	Y	-0-					-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	Y	-0-					-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-

KIRBY 1		WELL #: 11		RRCID -> 198950		COMPL. DATE 08/08/2003			TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6226 - 6884						
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	339	3	Y	-0-					-0-
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	332	3	Y	-0-					-0-
10	403 N	381	-0-	-22	-0-	-0-	36	1	345	3	Y	-0-					-0-
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	361	3	Y	-0-					-0-
12	403 N	388	-0-	-15	-0-	-0-	30	1	358	3	Y	-0-					-0-
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	353	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 48		WELL #: 12		RRCID -> 198963		COMPL. DATE 06/07/2003			TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5466 - 5566						
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	346	3	N	-0-	16	1			6
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	328	3	N	9					15
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	342	3	N	7	16	1			6
11	390 N	384	-0-	-6	-0-	-0-	41	1	337	3	N	5					11
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	355	3	N	10					21
01	403 N	353	-0-	-50	-0-	-0-	39	1	312	3	N	2	17	1			6

VANDERSTUCKEN 48		WELL #: 9		RRCID -> 198964		COMPL. DATE 06/17/2003			TOTAL DEPTH 5639		PERF. 4862 - 5380						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #: 8		RRCID -> 198969		COMPL. DATE 02/25/2003		TOTAL DEPTH 8593		PERF. 6223 - 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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	30 1	185 3	N	-0-	-0-	-0-
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	26 1	180 3	N	-0-	-0-	-0-
10	217 N	210	-0-	-7	-0-	23 1	187 3	N	-0-	-0-	-0-
11	210 N	204	-0-	-6	-0-	24 1	180 3	N	-0-	-0-	-0-
12	217 N	208	-0-	-9	-0-	24 1	184 3	N	-0-	-0-	-0-
01	217 N	204	-0-	-13	-0-	30 1	174 3	N	-0-	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN 50		WELL #: 14		RRCID -> 198976		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 5920		PERF. 5344 - 5572	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
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-

FIELDS 56		WELL #: 7		RRCID -> 198977		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 6207		PERF. 5121 - 5178	
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		Y	-0-	-0-	-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		Y	-0-	-0-	-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		Y	-0-	-0-	-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		Y	-0-	-0-	-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		Y	-0-	-0-	-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		Y	-0-	-0-	-0-

MAYER 3		WELL #: 5		RRCID -> 199430		COMPL. DATE 02/18/2003		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 6662 - 8294	
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	14 1	328 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	13 1	320 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	13 1	329 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	13 1	319 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	341 N	334	-0-	-7	-0-	12 1	322 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	341 N	311	-0-	-30	-0-	311 1		Y	-0-	-0-	-0-

HILL-FAWCETT "L"		WELL #: 2		RRCID -> 199433		COMPL. DATE 03/06/2003		TOTAL DEPTH 8651		PERF. 6224 - 7590	
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	9 1	58 3	N	-0-	-0-	-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	6 1	44 3	N	-0-	-0-	-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	8 1	61 3	N	-0-	-0-	-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	8 1	59 3	N	-0-	-0-	-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	8 1	60 3	N	-0-	-0-	-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	10 1	59 3	N	-0-	-0-	-0-

MORRISS RANCH		WELL #: 8104		RRCID -> 199447		COMPL. DATE 06/15/2003		TOTAL DEPTH 6309		PERF. 4875 - 5872	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	27 1	176 3	Y	-0-	-0-	-0-
*01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	22 1	133 3	Y	-0-	-0-	-0-

KIRBY 2		WELL #: 6		RRCID -> 199461		COMPL. DATE 08/16/2003		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 6023 - 7271	
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	70 1	438 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	58 1	381 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	527 N	426	-0-	-101	-0-	40 1	386 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	480 N	417	-0-	-63	-0-	35 1	382 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	465 N	432	-0-	-33	-0-	33 1	399 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	434 N	415	-0-	-19	-0-	32 1	383 3	Y	-0-	-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	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 12		RRCID -> 199814		COMPL. DATE 08/03/2003		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 6857 - 7016						
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	46	1	290	3	Y	-0-			-0-
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	43	1	280	3	Y	-0-			-0-
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-

MITCHELL, TOM 3		WELL #: 3		RRCID -> 199847		COMPL. DATE 09/14/2003		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 7054 - 7328				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

MITCHELL, TOM 3		WELL #: 4		RRCID -> 199849		COMPL. DATE 11/12/2003		TOTAL DEPTH 8521		PERF. 7072 - 8118				
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	3	N	-0-			2
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-			2
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

MITCHELL, TOM 3		WELL #: 5		RRCID -> 199850		COMPL. DATE 12/13/2003		TOTAL DEPTH 8672		PERF. 7112 - 7379				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

MITCHELL, TOM 2		WELL #: 3		RRCID -> 199851		COMPL. DATE 10/05/2003		TOTAL DEPTH 8511		PERF. 7002 - 8180				
08	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	303	1	1667	3	N	-0-			6
09	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	279	1	1364	3	N	-0-			6
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

FIELDS 52		WELL #: 15		RRCID -> 199853		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 6155		PERF. 5089 - 5518				
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	N	-0-			-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-			-0-
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-

SHURLEY		WELL #: 83		RRCID -> 199864		COMPL. DATE 07/13/2003		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5161 - 5956				
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-			-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 21		//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 21		WELL #: 10		RRCID -> 199865		COMPL. DATE 06/15/2003		TOTAL DEPTH 8654		PERF. 6401 - 8152						
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	174	3	Y	-0-					-0-
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	3	Y	-0-					-0-
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-
MAYER 21		WELL #: 11		RRCID -> 199871		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6510 - 8340						
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	27	1	657	3	Y	-0-					6
09	654 N	654	-0-	-0-	-0-	26	1	628	3	Y	-0-					6
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
SIMMONS RANCH		WELL #: 50		RRCID -> 199888		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 8409		PERF. 6736 - 7192						
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
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-
SIMMONS RANCH		WELL #: 51		RRCID -> 199889		COMPL. DATE 08/13/2003		TOTAL DEPTH 8445		PERF. 6766 - 7114						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
SIMMONS RANCH		WELL #: 53		RRCID -> 199893		COMPL. DATE 04/19/2003		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6364 - 7984						
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
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-
SIMMONS RANCH		WELL #: 55		RRCID -> 200009		COMPL. DATE 05/02/2003		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 6296 - 8027						
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
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-
SIMMONS RANCH		WELL #: 56		RRCID -> 200015		COMPL. DATE 08/03/2003		TOTAL DEPTH 8135		PERF. 6784 - 7958						
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	3		N	-0-					-0-
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-

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(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
SIMMONS RANCH		WELL #: 59		RRCID -> 200021		COMPL. DATE 05/08/2003			TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6290 - 6890							
08	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
SIMMONS RANCH		WELL #: 57		RRCID -> 200027		COMPL. DATE 05/16/2003			TOTAL DEPTH 8186 PERF. 6336 - 7022							
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
SIMMONS RANCH		WELL #: 22		RRCID -> 200029		COMPL. DATE 06/11/2003			TOTAL DEPTH 8374 PERF. 6244 - 7096							
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	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	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
SIMMONS RANCH		WELL #: 58		RRCID -> 200030		COMPL. DATE 06/12/2003			TOTAL DEPTH 8433 PERF. 6372 - 7002							
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	310 N	261	-0-	-49	-0-	261	3			N	-0-					-0-
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
SIMMONS RANCH		WELL #: 61		RRCID -> 200031		COMPL. DATE 08/06/2003			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7038 - 7062							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
MORRISS 61		WELL #: 2		RRCID -> 200089		COMPL. DATE 06/07/2003			TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6108 - 6121							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
VANDERSTUCKEN 70		WELL #: 8		RRCID -> 200095		COMPL. DATE 04/21/2004			TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5045 - 5844							
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	21	1	166	3	N	-0-					-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	21	1	165	3	N	-0-					-0-
10	217 N	207	-0-	-10	-0-	21	1	186	3	N	-0-					-0-
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	22	1	181	3	N	-0-					-0-
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	26	1	188	3	N	-0-					-0-
01	217 N	202	-0-	-15	-0-	23	1	179	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CUSENBARY 60		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 3		RRCID -> 200097		COMPL. DATE 08/03/2003			TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4478 - 5228							
M	ALLOW CODE	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
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
10	279 N	176	-0-	-103	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
01	186 N	141	-0-	-45	-0-	141	3			Y	-0-					-0-

MARTIN				WELL #: 22		RRCID -> 200456		COMPL. DATE 07/14/2003			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5428 - 6032					
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
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-

BROWN/WHITEHEAD 2				WELL #: 27		RRCID -> 200515		COMPL. DATE 06/14/2003			TOTAL DEPTH 8573 PERF. 6312 - 7470					
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	18	1	182	3	N	-0-					-0-
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	22	1	228	3	N	-0-					-0-
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-

BROWN/WHITEHEAD 2				WELL #: 11		RRCID -> 200516		COMPL. DATE 06/16/2003			TOTAL DEPTH 8757 PERF. 6422 - 7710					
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	70	1	686	3	N	-0-					-0-
09	743 N	743	-0-	-0-	-0-	65	1	678	3	N	-0-					-0-
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-

BROWN/WHITEHEAD 2				WELL #: 32		RRCID -> 200517		COMPL. DATE 06/28/2003			TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6770 - 9270					
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	3	N	-0-					-0-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	150	3	N	-0-					-0-
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-

BROWN/WHITEHEAD 2				WELL #: 15		RRCID -> 200519		COMPL. DATE 07/08/2003			TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6484 - 7672					
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	39	1	386	3	N	-0-					-0-
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	47	1	491	3	N	-0-					-0-
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-

LANCASTER 154				WELL #: 2		RRCID -> 200520		COMPL. DATE 04/11/2003			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5974 - 6386					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC LANCASTER 154		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 4		RRCID -> 200521		COMPL. DATE 07/27/2003			TOTAL DEPTH 6655 PERF. 5918 - 6332			
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-

LANCASTER 154		WELL #: 3		RRCID -> 200522		COMPL. DATE 08/20/2003			TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6448 - 6580			
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-	-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-	-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-	-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-	-0-

HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #: 3		RRCID -> 200529		COMPL. DATE 05/24/2003			TOTAL DEPTH 8749 PERF. 6318 - 7560			
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	3	N	-0-	-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	N	1	1
10	217 N	119	-0-	-98	-0-	10	1	109	3	N	-0-	1
11	180 N	140	-0-	-40	-0-	10	1	130	3	N	-0-	1
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	N	-0-	1
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	3	N	-0-	1

MAYER		WELL #: 504		RRCID -> 200695		COMPL. DATE 03/08/2003			TOTAL DEPTH 8621 PERF. 6776 - 8182			
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	17	1	420	3	N	-0-	-0-
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	17	1	400	3	N	-0-	-0-
10	434 N	426	-0-	-8	-0-	17	1	409	3	N	-0-	-0-
11	420 N	418	-0-	-2	-0-	16	1	402	3	N	-0-	-0-
12	434 N	418	-0-	-16	-0-	15	1	403	3	N	-0-	-0-
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	22	1	606	3	N	-0-	-0-

MAYER		WELL #: 601		RRCID -> 200699		COMPL. DATE 03/10/2003			TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6840 - 8080			
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	12	1	292	3	N	-0-	-0-
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	12	1	281	3	N	-0-	-0-
10	310 N	305	-0-	-5	-0-	12	1	293	3	N	-0-	-0-
11	300 N	296	-0-	-4	-0-	12	1	284	3	N	-0-	-0-
12	310 N	300	-0-	-10	-0-	11	1	289	3	N	-0-	-0-
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	15	1	406	3	N	-0-	-0-

MAYER		WELL #: 603		RRCID -> 200701		COMPL. DATE 07/03/2003			TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6918 - 8106			
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	12	1	292	3	N	-0-	-0-
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	12	1	291	3	N	-0-	-0-
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	12	1	304	3	N	-0-	-0-
11	300 N	299	-0-	-1	-0-	12	1	287	3	N	-0-	-0-
12	310 N	305	-0-	-5	-0-	11	1	294	3	N	-0-	-0-
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	19	1	522	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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
MAYER		WELL #: 45		RRCID -> 200705		COMPL. DATE 07/17/2003			TOTAL DEPTH 8885			PERF. 6865 - 7216		
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
10	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-			-0-
11	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-			-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
MAYER		WELL #: 505		RRCID -> 200706		COMPL. DATE 08/26/2003			TOTAL DEPTH 8611			PERF. 6790 - 8114		
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	3	N	-0-			-0-
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	N	-0-			-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	3	N	-0-			-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	N	-0-			-0-
12	186 N	153	-0-	-33	-0-	5	1	148	3	N	-0-			-0-
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	7	1	206	3	N	-0-			-0-
MAYER		WELL #: 605		RRCID -> 200708		COMPL. DATE 09/03/2003			TOTAL DEPTH 8650			PERF. 6834 - 8174		
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	N	-0-			-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	N	-0-			-0-
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-
DIEBITSCH 70		WELL #: 7		RRCID -> 200805		COMPL. DATE 01/14/2003			TOTAL DEPTH 7850			PERF. 6470 - 7702		
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	12	1	78	3	Y	-0-			-0-
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	11	1	74	3	Y	-0-			-0-
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-
DIEBITSCH 70		WELL #: 8		RRCID -> 200807		COMPL. DATE 02/08/2003			TOTAL DEPTH 7853			PERF. 6494 - 6708		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
DIEBITSCH 70		WELL #: 9		RRCID -> 200808		COMPL. DATE 08/17/2003			TOTAL DEPTH 8032			PERF. 6468 - 6894		
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	29	1	182	3	Y	-0-			-0-
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	26	1	172	3	Y	-0-			-0-
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-	1	3			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GLASSCOCK, LILLIAN BELL		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 3106		RRCID -> 200823		COMPL. DATE 06/20/2003			TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7001 - 7372		
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
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	53	1	363	3	Y	7
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	44	1	345	3	Y	9
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	47	1	362	3	Y	9
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	41	1	349	3	Y	6
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	37	1	361	3	Y	6
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	40	1	348	3	Y	3

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3108		RRCID -> 200824		COMPL. DATE 07/13/2003			TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7313 - 8344		
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	35	1	240	3	Y	5
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	30	1	234	3	Y	6
10	279 N	269	-0-	-10	-0-	31	1	238	3	Y	6
11	270 N	259	-0-	-11	-0-	27	1	230	3	Y	4
12	279 N	266	-0-	-13	-0-	25	1	239	3	Y	6
01	279 N	253	-0-	-26	-0-	26	1	225	3	Y	4

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3107		RRCID -> 200829		COMPL. DATE 10/07/2003			TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6991 - 7374		
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	38	1	259	3	Y	-0-
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	32	1	252	3	Y	-0-
10	310 N	295	-0-	-15	-0-	34	1	261	3	Y	-0-
11	300 N	287	-0-	-13	-0-	30	1	257	3	Y	-0-
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	28	1	275	3	Y	-0-
01	310 N	274	-0-	-36	-0-	28	1	246	3	Y	-0-

KELLY 115		WELL #: 18		RRCID -> 201154		COMPL. DATE 05/31/2003			TOTAL DEPTH 6719 PERF. 5711 - 6386		
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-
10	310 N	282	-0-	-28	-0-	20	1	262	3	Y	-0-
11	300 N	264	-0-	-36	-0-	2	1	262	3	Y	-0-
12	310 N	182	-0-	-128	-0-	182	3			Y	-0-
01	279 N	167	-0-	-112	-0-	167	3			Y	-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 14		RRCID -> 201890		COMPL. DATE 06/21/2003			TOTAL DEPTH 9225 PERF. 6491 - 8655		
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	38	1	375	3	N	-0-
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	44	1	464	3	N	-0-
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	44	1	497	3	N	-0-
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	38	1	491	3	N	-0-
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	40	1	504	3	N	-0-
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	29	1	453	3	N	-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 4		RRCID -> 201893		COMPL. DATE 07/02/2003			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6635 - 8791		
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	32	1	315	3	N	-0-
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	38	1	397	3	N	-0-
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	37	1	422	3	N	-0-
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	32	1	415	3	N	-0-
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	34	1	428	3	N	-0-
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	25	1	394	3	N	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 20		RRCID -> 201894		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 9272 PERF. 6434 - 9183			
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
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-

HILL-VANDERSTUCKEN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 201904		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8243			
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	N	-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	143	3	N	-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	151	3	N	-0-
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	10	1	127	3	N	-0-
12	155 N	133	-0-	-22	-0-	10	1	123	3	N	-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	3	N	-0-

KELLY 125A		WELL #: 2		RRCID -> 201907		COMPL. DATE 07/05/2003		TOTAL DEPTH 6876 PERF. 5256 - 6432			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	427			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	427			Y	-0-	-0-	
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-	

COLLIER, SHURLEY		WELL #: 9		RRCID -> 201921		COMPL. DATE 07/09/2003		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5770 - 5934			
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-	
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-	
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-	
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-	
12	93 N	34	-0-	-59	-0-	34	3		N	-0-	
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-	

COLLIER SHURLEY		WELL #: 10		RRCID -> 201922		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5868 - 6056			
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-	
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-	
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-	
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-	
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-	
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-	

COLLIER, SHURLEY		WELL #: 11		RRCID -> 201924		COMPL. DATE 07/13/2003		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5162 - 6104			
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-	
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-	
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-	
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-	
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-	
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-	

COLLIER SHURLEY		WELL #: 12		RRCID -> 201925		COMPL. DATE 08/04/2003		TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5074 - 5940			
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-	
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-	
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-	
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3		N	-0-	
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3		N	-0-	
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3		N	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
COLLIER, SHURLEY		WELL #: 13		RRCID -> 201926		COMPL. DATE 07/18/2003		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5073 - 5948				
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	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			-0-
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-			-0-
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-

COLLIER SHURLEY		WELL #: 14		RRCID -> 201927		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4999 - 5906				
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-			-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-			-0-
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-

COLLIER SHURLEY		WELL #: 15		RRCID -> 201928		COMPL. DATE 08/16/2003		TOTAL DEPTH 6347 PERF. 5080 - 6032				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

COLLIER SHURLEY		WELL #: 16		RRCID -> 201929		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5954 - 6076				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 16		RRCID -> 201931		COMPL. DATE 06/23/2003		TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5520 - 5729				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

SHURLEY		WELL #: 102		RRCID -> 201933		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5122 - 6052				
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		N	-0-			-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			-0-
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-

VANDERSTUCKEN 70		WELL #: 7		RRCID -> 201938		COMPL. DATE 06/29/2003		TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5050 - 5880				
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	15 1	120 3	N	-0-			-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	14 1	115 3	N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
		WELL #: 89		RRCID -> 201939		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5200 - 6160			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-	-0-	-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-	-0-	-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-	-0-	-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-	-0-	-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-	-0-	-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 104		RRCID -> 201941		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5036 - 6131			
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-	-0-	-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-	-0-	-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-	-0-	-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-	-0-	-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-	-0-	-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 92X		RRCID -> 201942		COMPL. DATE 08/28/2003		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5020 - 6133			
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-	-0-	-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-	-0-	-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3	N	-0-	-0-	-0-
12	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	3	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	3	N	-0-	-0-	-0-

MAYFIELD 41		WELL #: 3		RRCID -> 201944		COMPL. DATE 07/11/2003		TOTAL DEPTH 8617 PERF. 6235 - 8388			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	62 N	6	-0-	-56	-0-	1	1	5	3	Y	-0-

SHURLEY		WELL #: 87		RRCID -> 201947		COMPL. DATE 09/02/2003		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5880 - 5970			
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-	-0-	-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-	-0-	-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-	-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-	-0-	-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-	-0-	-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-	-0-	-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 4		RRCID -> 201952		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 8827 PERF. 6406 - 8187			
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	60	1	247	3	Y	-0-
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	54	1	233	3	Y	-0-
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-

MAYFIELD 32		WELL #: 6		RRCID -> 201957		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7325 - 7464			
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	55	1	225	3	Y	-0-
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	51	1	218	3	Y	-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 91		RRCID -> 201967		COMPL. DATE 07/27/2003			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5784 - 5930		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-	-0-	-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-	-0-	-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-	-0-	-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-	-0-	-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-	-0-	-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-	-0-	-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 5		RRCID -> 201969		COMPL. DATE 09/14/2003			TOTAL DEPTH 8778 PERF. 6418 - 8194		
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	91	1	375 3	Y	-0-	-0-
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	75	1	322 3	Y	-0-	-0-
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	84	1	317 3	Y	-0-	-0-
11	450 N	379	-0-	-71	-0-	83	1	296 3	Y	-0-	-0-
12	403 N	382	-0-	-21	-0-	75	1	307 3	Y	-0-	-0-
01	403 N	385	-0-	-18	-0-	87	1	298 3	Y	-0-	-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 6		RRCID -> 201972		COMPL. DATE 07/04/2003			TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7068 - 8196		
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	28	1	243 3	Y	-0-	-0-
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	35	1	225 3	Y	-0-	-0-
10	279 N	272	-0-	-7	-0-	25	1	247 3	Y	-0-	-0-
11	270 N	116	-0-	-154	-0-	10	1	106 3	Y	-0-	-0-
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	34	1	356 3	Y	-0-	-0-
01	279 N	268	-0-	-11	-0-	24	1	244 3	Y	-0-	-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 7X		RRCID -> 201975		COMPL. DATE 09/07/2003			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6440 - 8458		
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	14	1	58 3	Y	-0-	-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	12	1	53 3	Y	-0-	-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	14	1	54 3	Y	-0-	-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	14	1	49 3	Y	-0-	-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	13	1	53 3	Y	-0-	-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	14	1	48 3	Y	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 103		RRCID -> 201977		COMPL. DATE 09/22/2003			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5086 - 6018		
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-	-0-	-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-	-0-	-0-
10	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	60	-0-	-30	-0-	60	3	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3	N	-0-	-0-	-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 101		RRCID -> 201978		COMPL. DATE 09/27/2003			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5114 - 6019		
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-	-0-	-0-
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-	-0-	-0-
10	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	3	N	-0-	-0-	-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-	-0-	-0-
12	310 N	278	-0-	-32	-0-	278	3	N	-0-	-0-	-0-
01	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	3	N	-0-	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 100		RRCID -> 201979		COMPL. DATE 10/03/2003			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5966 - 6028		
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-	-0-	-0-
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-	-0-	-0-
10	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	3	N	-0-	-0-	-0-
11	210 N	184	-0-	-26	-0-	184	3	N	-0-	-0-	-0-
12	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	3	N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3	N	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 39		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
		WELL #: 16		RRCID -> 201981		COMPL. DATE 06/15/2003			TOTAL DEPTH 8718 PERF. 6416 - 7179						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	17	1	147	3	Y	-0-			-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	17	1	111	3	Y	-0-			-0-
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-

MAYFIELD 39		WELL #: 17		RRCID -> 201982		COMPL. DATE 07/23/2003			TOTAL DEPTH 8726 PERF. 6408 - 7316						
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	14	1	124	3	Y	-0-			-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	15	1	96	3	Y	-0-			-0-
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-

MAYFIELD 40		WELL #: 10		RRCID -> 201984		COMPL. DATE 06/04/2003			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6271 - 7267						
08	682	X	215	-0-	-467	-0-	22	1	193	3	Y	-0-			-0-
09	252	X	252	-0-	-0-	-0-	34	1	218	3	Y	-0-			-0-
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-

GALBREATH 91		WELL #: 11		RRCID -> 201986		COMPL. DATE 05/21/2003			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5050 - 6092						
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

MAYER		WELL #: 602		RRCID -> 202012		COMPL. DATE 09/29/2003			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6988 - 7340						
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	9	1	225	3	N	-0-			-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	3	N	-0-			-0-
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-

CAUTHORN 27		WELL #: 7X		RRCID -> 202013		COMPL. DATE 07/28/2003			TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6164 - 6295						
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	21	1	67	3	Y	-0-			-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	20	1	64	3	Y	-0-			-0-
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-

CAUTHORN 86		WELL #: 5		RRCID -> 202015		COMPL. DATE 06/24/2003			TOTAL DEPTH 6213 PERF. 4417 - 5746						
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	62	1	201	3	Y	-0-			4
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	59	1	193	3	Y	-0-	2	1	2
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

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC PETERSON		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 5401		RRCID -> 202019		COMPL. DATE 01/15/2004			TOTAL DEPTH 9307		PERF. 7580 - 7674					
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
08	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
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-

SHURLEY 142				WELL #: 18		RRCID -> 202030		COMPL. DATE 07/05/2003			TOTAL DEPTH 7014		PERF. 5266 - 6752			
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	2	1	518	3	Y	-0-					-0-
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
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-

HUDSPETH 53				WELL #: 7		RRCID -> 202033		COMPL. DATE 07/23/2003			TOTAL DEPTH 8919		PERF. 6819 - 7740			
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	18	1	447	3	N	-0-					1
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	28	1	408	3	N	-0-					1
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	18	1	450	3	N	-0-	1	1			-0-
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	18	1	437	3	N	-0-					-0-
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	16	1	444	3	N	-0-					-0-
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	25	1	691	3	N	-0-					-0-

JONES 118				WELL #: 19		RRCID -> 202040		COMPL. DATE 06/20/2003			TOTAL DEPTH 6658		PERF. 5063 - 6263			
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	11	1	67	3	Y	-0-					-0-
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	12	1	71	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	14	1	75	3	Y	-0-					-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	13	1	75	3	Y	-0-					-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	13	1	80	3	Y	-0-					-0-
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	13	1	75	3	Y	-0-					-0-

JONES 118				WELL #: 20		RRCID -> 202043		COMPL. DATE 07/30/2003			TOTAL DEPTH 6656		PERF. 6134 - 6294			
08	891 N	891	-0-	-0-	-0-	122	1	766	3	Y	3	21	1	2	8	41
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	124	1	734	3	Y	-0-					41
10	882 N	882	-0-	-0-	-0-	134	1	748	3	Y	-0-	11	1			30
11	870 N	824	-0-	-46	-0-	120	1	704	3	Y	-0-	8	1			22
12	899 N	850	-0-	-49	-0-	116	1	733	3	Y	1	7	1			16
01	889 N	889	-0-	-0-	-0-	129	1	760	3	Y	-0-					16

CAUTHORN 27				WELL #: 6		RRCID -> 202050		COMPL. DATE 07/04/2003			TOTAL DEPTH 5736		PERF. 4559 - 5251			
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	65	1	210	3	Y	-0-					-0-
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	72	1	233	3	Y	-0-					-0-
10	310 N	162	-0-	-148	-0-	33	1	129	3	Y	-0-					-0-
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	67	1	209	3	Y	-0-					-0-
12	310 N	287	-0-	-23	-0-	67	1	220	3	Y	-0-					-0-
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	66	1	207	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 25		RRCID -> 202127		COMPL. DATE 09/07/2003			TOTAL DEPTH 8349 PERF. 6210 - 7797				
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	14 N	14	-0-	-0-	-0-		14 3		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 5		RRCID -> 202141		COMPL. DATE 10/27/2003			TOTAL DEPTH 8718 PERF. 6364 - 8284				
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-		54 1	224 3	Y	-0-			-0-
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-		52 1	225 3	Y	-0-			-0-
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-

REED 116		WELL #: 19		RRCID -> 202144		COMPL. DATE 06/14/2003			TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5378 - 6234				
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-		72 3		Y	-0-			-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-		65 3		Y	-0-			-0-
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-

REED 116		WELL #: 20		RRCID -> 202146		COMPL. DATE 07/12/2003			TOTAL DEPTH 6564 PERF. 4925 - 6250				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

MITCHELL, TOM 1		WELL #: 7		RRCID -> 202151		COMPL. DATE 11/01/2003			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6982 - 8192				
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-		13 1	70 3	N	-0-			1
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-		13 1	66 3	N	-0-			1
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

MORRISS 64		WELL #: 4		RRCID -> 202336		COMPL. DATE 06/19/2003			TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5170 - 5790				
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-		24 1	155 3	Y	-0-			-0-
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-		22 1	146 3	Y	-0-			-0-
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-

MAYFIELD 41		WELL #: 6		RRCID -> 202344		COMPL. DATE 01/03/2004			TOTAL DEPTH 8527 PERF. 6254 - 7900				
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-		13 1	116 3	Y	-0-			-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-		13 1	85 3	Y	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HUDSPETH 51		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
WELL #: 3		RRCID -> 202612		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH	8525	PERF.	6541	-	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 CODE	* EOM BALANCE			
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	15	1	364	3	N	-0-			
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	23	1	335	3	N	-0-			
10	403 N	378	-0-	-25	-0-	15	1	363	3	N	-0-			
11	360 N	354	-0-	-6	-0-	14	1	340	3	N	-0-			
12	372 N	334	-0-	-38	-0-	12	1	322	3	N	-0-			
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	18	1	508	3	N	-0-			

MAYER 3C		WELL #: 15		RRCID -> 202622		COMPL. DATE 10/21/2003			TOTAL DEPTH	8445	PERF.	6337	-	8324
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	Y	-0-			
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	3	Y	-0-			
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	3	Y	-0-			
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	3	Y	-0-			
12	155 N	153	-0-	-2	-0-	5	1	148	3	Y	-0-			
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	1			Y	-0-			

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 402		RRCID -> 202807		COMPL. DATE 09/25/2003			TOTAL DEPTH	8370	PERF.	6576	-	8157
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	21	1	515	3	N	-0-			
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	21	1	494	3	N	-0-			
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	21	1	511	3	N	-0-			
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	20	1	493	3	N	-0-			
12	527 N	514	-0-	-13	-0-	18	1	496	3	N	-0-			
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	28	1	781	3	N	-0-			

VANDERSTUCKEN 69		WELL #: 5		RRCID -> 202809		COMPL. DATE 10/15/2003			TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5044	-	5968
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-			
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-			
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-			
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-			
12	434 N	386	-0-	-48	-0-	386	3			Y	-0-			
01	434 N	393	-0-	-41	-0-	393	3			Y	-0-			

VANDERSTUCKEN 69		WELL #: 6		RRCID -> 202812		COMPL. DATE 10/07/2003			TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5051	-	5981
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-			
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-			
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-			
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-			
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-			
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-			

VANDERSTUCKEN 69		WELL #: 8		RRCID -> 202813		COMPL. DATE 10/31/2003			TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5022	-	5938
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
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-			

ALDWELL, WINNIE TRUST K		WELL #: 2		RRCID -> 202815		COMPL. DATE 09/26/2003			TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8434	-	8497
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	36	1	158	2	Y	-0-			
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	33	1	148	2	Y	-0-			
10	186 N	174	-0-	-12	-0-	34	1	140	2	Y	-0-			
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	32	1	133	2	Y	-0-			
12	186 N	128	-0-	-58	-0-	25	1	103	2	Y	-0-			
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	2	Y	-0-			

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. P		//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 #: 8		RRCID -> 202819		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 8801		PERF. 7596 - 8440						
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	3	N	-0-	2	1	3
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	3	N	-0-			3
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
SIMMONS 71		WELL #: 4		RRCID -> 202821		COMPL. DATE 08/24/2003		TOTAL DEPTH 8008		PERF. 6636 - 6664				
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	34	1	216	3	Y	-0-			-0-
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	35	1	229	3	Y	-0-			-0-
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-
SIMMONS 71		WELL #: 5		RRCID -> 202822		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 7908		PERF. 6832 - 6910				
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
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-
SHANNON 52		WELL #: 12		RRCID -> 202823		COMPL. DATE 08/11/2003		TOTAL DEPTH 8251		PERF. 6790 - 8084				
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	71	1	444	3	Y	-0-			-0-
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	50	1	325	3	Y	-0-			-0-
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-
SHANNON 52		WELL #: 13		RRCID -> 202824		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 8009		PERF. 6940 - 7020				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-			-0-
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-
MAYER 19		WELL #: 7		RRCID -> 202889		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 8752		PERF. 6428 - 7428				
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	-0-			-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	3	Y	-0-			-0-
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-
CAUTHORN, MACK "129"		WELL #: 10		RRCID -> 203016		COMPL. DATE 11/28/2003		TOTAL DEPTH 7117		PERF. 6878 - 6892				
08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-			-0-
09	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
		WELL #: 48		RRCID -> 203020		COMPL. DATE 09/08/2003			TOTAL DEPTH 8242 PERF. 6315 - 6949						
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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						
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

SIMMONS RANCH		WELL #: 23		RRCID -> 203023		COMPL. DATE 01/02/2004			TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6212 - 7962						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-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-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 203313		COMPL. DATE 10/24/2003			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5343 - 8234						
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	51	1	225	2	Y	-0-			-0-
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	43	1	195	2	Y	-0-			-0-
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-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 203314		COMPL. DATE 10/24/2003			TOTAL DEPTH 8642 PERF. 5369 - 8534						
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	200	1	876	2	Y	-0-			-0-
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	199	1	901	2	Y	-0-			-0-
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-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 11		RRCID -> 203316		COMPL. DATE 02/01/2004			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5334 - 7902						
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	179	1	788	2	Y	-0-			-0-
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	165	1	747	2	Y	-0-			-0-
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-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 203335		COMPL. DATE 02/07/2004			TOTAL DEPTH 8574 PERF. 5318 - 8500						
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	65	1	287	2	Y	-0-			-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	61	1	274	2	Y	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310															
ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 203336		COMPL. DATE 02/15/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5378 - 8290									
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		
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	400	2	Y	-0-			-0-		
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	360	2	Y	-0-			-0-		
10	496 N	400	-0-	-96	-0-	-0-	78	1	322	2	Y	-0-			-0-		
11	480 N	306	-0-	-174	-0-	-0-	60	1	246	2	Y	-0-			-0-		
12	465 N	294	-0-	-171	-0-	-0-	58	1	236	2	Y	-0-			-0-		
01	403 N	343	-0-	-60	-0-	-0-	23	1	320	2	Y	-0-			-0-		
CANYON RANCH										WELL #: 2134E		RRCID -> 204477		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 7723 PERF. 4418 - 7318	
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-			-0-		
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-			-0-		
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-			-0-		
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-			-0-		
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-			-0-		
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-			-0-		
CANYON RANCH										WELL #: 2206E		RRCID -> 204479		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 5454 PERF. 4596 - 5178	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
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-		
CANYON RANCH										WELL #: 2091E		RRCID -> 204480		COMPL. DATE 03/03/2004		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6114 - 6194	
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-		
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-		
10	10 N	9	-0-	-1	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-		
11	9 N	2	-0-	-7	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-		
12	6 N	5	-0-	-1	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-		
01	9 N	7	-0-	-2	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-		
CANYON RANCH										WELL #: 2151E		RRCID -> 204483		COMPL. DATE 07/18/2003		TOTAL DEPTH 8990 PERF. 5030 - 6920	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
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-		
DUKE WILSON 188										WELL #: 12		RRCID -> 204492		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5666 - 8563	
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	542	3	N	1	1	1	1		
							1	9									
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	521	3	N	-0-			1		
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	541	3	N	1	1	1	1		
							1	9									
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	523	3	N	-0-			1		
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	537	3	N	1	1	1	1		
							1	9									
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	509	3	N	-0-			1		

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 DUKE WILSON 188 WELL #: 14 RRCID -> 204494 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5714 - 7788

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DUKE WILSON 187 WELL #: 11 RRCID -> 204495 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5738 - 7984

08	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	170	1	1595	3	N	8	15	1			12
							9	9									
09	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	173	1	1625	3	N	9					21
							10	9									
10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	167	1	1696	3	N	12	16	1			17
							13	9									
11	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	154	1	1613	3	N	12	7	1			22
							13	9									
12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	163	1	1753	3	N	18	25	1			15
							20	9									
01	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	179	1	1625	3	N	11					26
							12	9									

WILSON, DUKE WELL #: 1725 RRCID -> 204499 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 5640 - 8342

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

DUKE WILSON 187 WELL #: 14 RRCID -> 204501 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 5653 - 8112

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILSON, DUKE 174 WELL #: 4 RRCID -> 204543 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 5628 - 8090

08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	28	1	262	3	N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	26	1	248	3	N	-0-					-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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
08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	87	1	816	3	N	2	3 1	3
						2	9						
09	877 N	877	-0-	-0-	-0-	84	1	792	3	N	1		4
						1	9						
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						

WILSON, DUKE 186 WELL #: 5 RRCID -> 204554 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8172 - 8368

08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	88	1	827	3	N	3	5 1	4
						3	9						
09	876 N	876	-0-	-0-	-0-	84	1	791	3	N	1		5
						1	9						
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						

WILSON, DUKE 187 WELL #: 10 RRCID -> 204683 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5699 - 8270

08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-		-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-		-0-
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-

WILSON, DUKE 187 WELL #: 13 RRCID -> 204686 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5532 - 8430

08	962 N	962	-0-	-0-	-0-	93	1	867	3	N	2	3 1	3
						2	9						
09	988 N	988	-0-	-0-	-0-	95	1	891	3	N	2		5
						2	9						
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						

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 WILSON, DUKE 186 WELL #: 6X RRCID -> 204687 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 5467 - 7982

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
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	71 1	663 3	N	1	2 1		2
						1 9						
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	70 1	658 3	N	1			3
						1 9						
10	775 N	743	-0-	-32	-0-	66 1	676 3	N	1	2 1		2
						1 9						
11	720 N	719	-0-	-1	-0-	62 1	655 3	N	2	1 1		3
						2 9						
12	744 N	735	-0-	-9	-0-	62 1	671 3	N	2	3 1		2
						2 9						
01	744 N	709	-0-	-35	-0-	70 1	638 3	N	1			3
						1 9						

DUKE WILSON WELL #: 2110 RRCID -> 204688 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5379 - 7852

08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	27 1	249 3	N	-0-			-0-
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	25 1	234 3	N	-0-			-0-
10	279 N	258	-0-	-21	-0-	23 1	235 3	N	-0-			-0-
11	270 N	241	-0-	-29	-0-	21 1	220 3	N	-0-			-0-
12	279 N	240	-0-	-39	-0-	20 1	220 3	N	-0-			-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	25 1	224 3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 4013 RRCID -> 204689 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8087 - 8104

08	944 N	944	-0-	-0-	-0-	91 1	850 3	N	3	2 1	1 8	2
						3 9						
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	70 1	658 3	N	1			3
						1 9						
10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	75 1	759 3	N	1	2 1		2
						1 9						
11	900 N	826	-0-	-74	-0-	72 1	752 3	N	2	1 1		3
						2 9						
12	744 N	351	-0-	-393	-0-	30 1	321 3	N	-0-	2 1		1
01	837 N	517	-0-	-320	-0-	51 1	465 3	N	1			2
						1 9						

DUKE WILSON WELL #: 1738 RRCID -> 204690 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5651 - 8574

08	922 N	922	-0-	-0-	-0-	89 1	831 3	N	2	3 1		2
						2 9						
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	86 1	811 3	N	1			3
						1 9						
10	930 N	915	-0-	-15	-0-	82 1	830 3	N	3	3 1		3
						3 9						
11	913 N	913	-0-	-0-	-0-	79 1	833 3	N	1	1 1		3
						1 9						
12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	80 1	861 3	N	3	4 1		2
						3 9						
01	930 N	922	-0-	-8	-0-	91 1	829 3	N	2			4
						2 9						

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 DUKE WILSON 188 WELL #: 13 RRCID -> 204757 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 5654 - 7908

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
08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	69	1	643	3	N	1	1	1
						1	9						
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	24	1	223	3	N	-0-		1
10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	54	1	549	3	N	1	1	1
						1	9						
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	52	1	548	3	N	1		2
						1	9						
12	248 N	30	-0-	-218	-0-	3	1	27	3	N	-0-	1	1
01	589 N	19	-0-	-570	-0-	2	1	17	3	N	-0-		1

WILSON, DUKE WELL #: 1739 RRCID -> 204761 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 5698 - 7940

08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	50	1	465	3	N	-0-		-0-
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	39	1	365	3	N	-0-		-0-
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	30	1	307	3	N	-0-		-0-
11	480 N	285	-0-	-195	-0-	25	1	260	3	N	-0-		-0-
12	403 N	345	-0-	-58	-0-	29	1	315	3	N	1	1	8
						1	9						-0-
01	341 N	275	-0-	-66	-0-	27	1	248	3	N	-0-		-0-

DUKE WILSSON 189 WELL #: 11 RRCID -> 204763 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5722 - 8528

08	805 N	805	-0-	-0-	-0-	78	1	726	3	N	1	2	1	2
						1	9							
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	74	1	694	3	N	1			3
						1	9							
10	837 N	715	-0-	-122	-0-	64	1	650	3	N	1	2	1	2
						1	9							
11	780 N	640	-0-	-140	-0-	56	1	583	3	N	1	1	1	2
						1	9							
12	806 N	670	-0-	-136	-0-	57	1	611	3	N	2	3	1	1
						2	9							
01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	82	1	744	3	N	2			3
						2	9							

DUKE WILSON 189 WELL #: 12 RRCID -> 204833 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 5696 - 7630

08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	30	1	277	3	N	-0-			-0-
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	28	1	267	3	N	-0-			-0-
10	310 N	304	-0-	-6	-0-	27	1	277	3	N	-0-			-0-
11	300 N	297	-0-	-3	-0-	26	1	271	3	N	-0-			-0-
12	310 N	306	-0-	-4	-0-	26	1	280	3	N	-0-			-0-
01	310 N	304	-0-	-6	-0-	30	1	274	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 187 WELL #: 12 RRCID -> 204835 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 5656 - 8100

08	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	172	1	1611	3	N	3	3	1	4
						3	9							
09	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	154	1	1444	3	N	2			6
						2	9							
10	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	132	1	1345	3	N	2	4	1	4
						2	9							
11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	81	1	853	3	N	1	1	1	4
						1	9							
12	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	116	1	1249	3	N	4	4	1	4
						4	9							
01	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	142	1	1284	3	N	2			6
						2	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
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	36	1	338	3	N	-0-
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	35	1	326	3	N	-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #: 1533		RRCID -> 204845		COMPL. DATE 03/17/2004			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5059 - 5908		
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-
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-

CANYON RANCH 104		WELL #: 14S		RRCID -> 204847		COMPL. DATE 01/26/2003			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4756 - 5186		
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-
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-

CANYON RANCH 106		WELL #: 16S		RRCID -> 204848		COMPL. DATE 01/13/2003			TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5200 - 5290		
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-
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-

CANYON RANCH 106		WELL #: 13S		RRCID -> 204849		COMPL. DATE 01/28/2003			TOTAL DEPTH 5566 PERF. 5198 - 5212		
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-
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-

CANYON RANCH 106		WELL #: 14S		RRCID -> 204850		COMPL. DATE 02/14/2003			TOTAL DEPTH 5502 PERF. 4302 - 5226		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

CANYON RANCH 104		WELL #: 16S		RRCID -> 204851		COMPL. DATE 02/14/2003			TOTAL DEPTH 6006 PERF. 4650 - 5084		
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 106		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
		WELL #: 15S		RRCID -> 204852		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5166 - 5262					
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
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-			-0-
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH 115		WELL #: 16S		RRCID -> 204854		COMPL. DATE 02/04/2003		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 5130 - 5218					
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-			-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 401E		RRCID -> 204858		COMPL. DATE 04/11/2003		TOTAL DEPTH 7320		PERF. 6782 - 7012					
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-			-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 1132E		RRCID -> 204859		COMPL. DATE 05/25/2003		TOTAL DEPTH 7272		PERF. 4614 - 5486					
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 1135E		RRCID -> 204860		COMPL. DATE 07/13/2003		TOTAL DEPTH 6674		PERF. 6158 - 6260					
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH 106		WELL #: 10S		RRCID -> 204864		COMPL. DATE 07/20/2003		TOTAL DEPTH 5415		PERF. 5102 - 5194					
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	12	1	136	3	N	-0-			-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	3	N	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH 104		WELL #: 18S		RRCID -> 204865		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 5359		PERF. 4670 - 5110					
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-
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-

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
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	38	1	238	3	N	-0-
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	33	1	231	3	N	-0-
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-

CANYON RANCH 104		WELL #: 13S		RRCID -> 204873		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4646 - 5136			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-

CANYON RANCH 104		WELL #: 12S		RRCID -> 204874		COMPL. DATE 08/16/2003		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4830 - 5172			
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 924S		RRCID -> 204875		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4562 - 4682			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-

CANYON RANCH 115		WELL #: 11S		RRCID -> 204884		COMPL. DATE 08/10/2003		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4686 - 5108			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

CANYON RANCH		WELL #: 9315S		RRCID -> 204886		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 5471 PERF. 4280 - 5183			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-

WILSON, DUKE		WELL #: 1722		RRCID -> 204902		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL DEPTH 8805 PERF. 5578 - 8711			
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	18	1	167	3	N	-0-
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	17	1	156	3	N	-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	24	1	222	3	N	-0-					-0-
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	23	1	214	3	N	-0-					-0-
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-

CANYON RANCH 115 WELL #: 15S RRCID -> 205021 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 4461 - 5176

08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 2139E RRCID -> 205022 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4810 - 5168

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

CANYON RANCH WELL #: 2145E RRCID -> 205025 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4822 - 4844

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CANYON RANCH WELL #: 2124E RRCID -> 205028 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5024 - 5078

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CANYON RANCH WELL #: 1069S RRCID -> 205029 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 4726 - 5220

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

CANYON RANCH 115 WELL #: 12S RRCID -> 205030 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4678 - 5150

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

WELL #: 8		RRCID -> 205046		COMPL. DATE 08/09/2003		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 6822 - 7770						
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	16	1	392	3	N	-0-			1
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	24	1	354	3	N	1			2
						1	9							
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-

WELL #: 8		RRCID -> 205049		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 6828 - 8703						
08	602 N	602	-0-	-0-	-0-	24	1	578	3	N	-0-			2
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	38	1	559	3	N	-0-			2
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

WELL #: 3		RRCID -> 205051		COMPL. DATE 08/30/2003		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8636 - 9162						
08	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	157	1	1023	2	Y	-0-			-0-
09	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	215	1	913	2	Y	-0-			-0-
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-

WELL #: 604		RRCID -> 205052		COMPL. DATE 10/16/2003		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 6988 - 8176						
08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	104	1	573	3	N	-0-			-0-
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	116	1	569	3	N	-0-			-0-
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-

WELL #: 20		RRCID -> 205053		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH 6352		PERF. 4860 - 6072						
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-			-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
WELL #: 24		RRCID -> 205084		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6248 - 7890			
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
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-
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-

MAYER 15		WELL #: 8		RRCID -> 205087		COMPL. DATE 09/27/2003		TOTAL DEPTH 8310		PERF. 6518 - 8140	
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6 1	56 3	Y	-0-	-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5 1	45 3	Y	-0-	-0-
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-

MAYER 37		WELL #: 6		RRCID -> 205097		COMPL. DATE 09/21/2003		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 6340 - 7733	
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	11 1	111 3	Y	-0-	-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10 1	94 3	Y	-0-	-0-
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-

MAYER 37		WELL #: 7		RRCID -> 205099		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6445 - 7939	
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	55 1	535 3	Y	-0-	-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	19 1	174 3	Y	-0-	-0-
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-

MAYER 37		WELL #: 9		RRCID -> 205102		COMPL. DATE 09/07/2003		TOTAL DEPTH 8208		PERF. 6410 - 7750	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-	-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 502		RRCID -> 205132		COMPL. DATE 02/15/2004		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6594 - 8069	
08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	61 1	1468 3	N	-0-	-0-
09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	59 1	1408 3	N	-0-	-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #: 9		RRCID -> 205136		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 7572 - 8396	
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	22 1	386 3	N	-0-	5
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	16 1	285 3	N	-0-	5
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

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GLASSCOCK, LILLIAN BELL		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 3207		RRCID -> 205191		COMPL. DATE 07/12/2003			TOTAL DEPTH 8624 PERF. 7114 - 8244				
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	47	1	322 3	Y	-0-			-0-
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	38	1	301 3	Y	-0-			-0-
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-

WILSON, DUKE 171		WELL #: 15		RRCID -> 205270		COMPL. DATE 05/26/2004			TOTAL DEPTH 8421 PERF. 5621 - 8229				
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

CAUTHORN 86		WELL #: 6		RRCID -> 205272		COMPL. DATE 03/27/2004			TOTAL DEPTH 6618 PERF. 4524 - 6450				
08	961 X	462	-0-	-499	-0-	109	1	353 3	Y	-0-			-0-
09	540 X	439	-0-	-101	-0-	103	1	336 3	Y	-0-			-0-
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-

MAYFIELD 40		WELL #: 11		RRCID -> 205276		COMPL. DATE 02/15/2004			TOTAL DEPTH 8324 PERF. 6170 - 8178				
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	50	1	438 3	Y	26	37 1		32
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	61	1	395 3	Y	24			56
10	496 N	284	-0-	-212	-0-	25	1	248 3	Y	10			66
11	510 N	483	-0-	-27	-0-	40	1	422 3	Y	19	41 1		44
12	496 N	491	-0-	-5	-0-	40	1	418 3	Y	30			74
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	28	1	289 3	Y	8	50 1		32

MAYFIELD 40		WELL #: 6		RRCID -> 205279		COMPL. DATE 03/27/2004			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6272 - 8154				
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	25	1	223 3	Y	-0-			-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	24	1	157 3	Y	-0-			-0-
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-

THOMSON "B"		WELL #: 1		RRCID -> 205283		COMPL. DATE 02/21/2004			TOTAL DEPTH 6124 PERF. 5292 - 5936				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
		WELL #: 1714		RRCID -> 205296		COMPL. DATE 05/30/2004			TOTAL DEPTH 8199 PERF. 5680 - 8162						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

WILSON, DUKE		WELL #: 1718		RRCID -> 205302		COMPL. DATE 04/12/2004			TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5535 - 8109						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

SIMMONS RANCH		WELL #: 52		RRCID -> 205387		COMPL. DATE 12/07/2006			TOTAL DEPTH 8380 PERF. 6864 - 7026						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

SHURLEY		WELL #: 99		RRCID -> 205388		COMPL. DATE 09/11/2003			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5142 - 5996						
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-				-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-				-0-
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-

MAYER, MINNIE H., D-38		WELL #: 1		RRCID -> 205390		COMPL. DATE 09/28/2003			TOTAL DEPTH 8115 PERF. 6391 - 7987						
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	3	N	-0-				-0-
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	3	N	-0-				-0-
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-

FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #: 10		RRCID -> 205391		COMPL. DATE 12/22/2003			TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6202 - 7534						
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	25	1	154	3	N	-0-				-0-
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	22	1	150	3	N	-0-				-0-
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-

MAYER 20		WELL #: 4		RRCID -> 205403		COMPL. DATE 11/18/2003			TOTAL DEPTH 8727 PERF. 6386 - 8570						
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	3	Y	-0-				-0-
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	3	Y	-0-				-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 20		//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 #: 5 RRCID -> 205405 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 6658 - 8305											
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	15 1	368 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	15 1	364 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	16 1	388 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	16 1	389 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	15 1	400 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 1		Y	-0-	-0-	-0-
MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 602 RRCID -> 205409 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6527 - 7223											
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	14 1	347 3	N	-0-	-0-	-0-
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	14 1	331 3	N	-0-	-0-	-0-
10	372 N	351	-0-	-21	-0-	14 1	337 3	N	-0-	-0-	-0-
11	360 N	330	-0-	-30	-0-	13 1	317 3	N	-0-	-0-	-0-
12	372 N	326	-0-	-46	-0-	12 1	314 3	N	-0-	-0-	-0-
01	567 N	567	-0-	-0-	-0-	20 1	547 3	N	-0-	-0-	-0-
MAYER 20 WELL #: 3 RRCID -> 205467 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6316 - 8434											
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	6 1	141 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	6 1	139 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	6 1	141 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	150 N	138	-0-	-12	-0-	5 1	133 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	5 1	132 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	155 N	126	-0-	-29	-0-	126 1		Y	-0-	-0-	-0-
FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 9 RRCID -> 205479 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6224 - 7384											
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	27 1	165 3	N	-0-	-0-	-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	23 1	157 3	N	-0-	-0-	-0-
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	20 1	162 3	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	21 1	159 3	N	-0-	-0-	-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	22 1	165 3	N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	27 1	158 3	N	-0-	-0-	-0-
WILSON, DUKE WELL #: 1712 RRCID -> 205485 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 5774 - 8587											
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14 N	1	-0-	-13	-0-	1 3		N	-0-	-0-	-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
WILSON, DUKE WELL #: 1713 RRCID -> 205486 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5686 - 7016											
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
CUSENBARY 60 WELL #: 4 RRCID -> 205522 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5256 - 5304											
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		Y	-0-	-0-	-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		Y	-0-	-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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE

WELL #: 5		RRCID -> 205523		COMPL. DATE 01/21/2004			TOTAL DEPTH 5950			PERF. 4550 - 5412				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

WELL #: 9		RRCID -> 205524		COMPL. DATE 01/10/2004			TOTAL DEPTH 8350			PERF. 6113 - 7960				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

WELL #: 10		RRCID -> 205526		COMPL. DATE 01/16/2004			TOTAL DEPTH 7915			PERF. 6448 - 7650				
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	8	1	49	3	Y	-0-			-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	3	Y	-0-			-0-
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-

WELL #: 5		RRCID -> 205540		COMPL. DATE 12/31/2003			TOTAL DEPTH 5500			PERF. 5067 - 5130				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

WELL #: 3206X		RRCID -> 205549		COMPL. DATE 12/08/2003			TOTAL DEPTH 8471			PERF. 7014 - 7248				
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	3	Y	-0-			-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	Y	-0-			-0-
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-

WELL #: 4		RRCID -> 205711		COMPL. DATE 12/29/2003			TOTAL DEPTH 5500			PERF. 4653 - 4984				
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-			-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-			-0-
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-

WELL #: 6		RRCID -> 205715		COMPL. DATE 01/09/2004			TOTAL DEPTH 5996			PERF. 4912 - 5306				
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-			-0-
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-			-0-
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-

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(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 -> 205719 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6117 - 7056														
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	40	1	237	3	Y	-0-			1
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	26	1	248	3	Y	-0-			1
10	248 N	197	-0-	-51	-0-	26	1	171	3	Y	-0-			1
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	27	1	278	3	Y	-0-			1
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	24	1	257	3	Y	-0-			1
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	27	1	274	3	Y	-0-			1
CUSENBARY 58 WELL #: 5 RRCID -> 205724 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5126 - 5676														
08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	69	1	638	3	N	-0-			9
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	70	1	682	3	N	-0-			9
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	58	1	616	3	N	-0-			9
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	35	1	474	3	N	-0-			9
12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	57	1	848	3	N	-0-			9
01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	62	1	721	3	N	-0-			9
TOM MITCHELL 2 WELL #: 2 RRCID -> 205726 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 7092 - 7362														
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	11	1	59	3	N	-0-			-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	11	1	56	3	N	-0-			-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	11	1	59	3	N	-0-			-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	3	N	-0-			-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	11	1	56	3	N	-0-			-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	12	1	54	3	N	-0-			-0-
MITCHELL, TOM 4 WELL #: 2 RRCID -> 205728 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7203 - 7524														
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	12	1	66	3	N	-0-			3
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	11	1	55	3	N	-0-			3
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	12	1	70	3	N	-0-			3
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	3	N	-0-			3
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	14	1	70	3	N	-0-			3
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	15	1	70	3	N	-0-			3
TOM MITCHELL 2 WELL #: 5 RRCID -> 205731 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 6937 - 7014														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
CUSENBARY 58 WELL #: 4 RRCID -> 205833 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5663 - 5683														
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	N	-0-			1
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-			1
10	62 N	29	-0-	-33	-0-	3	1	26	3	N	-0-			1
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	N	-0-			1
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-			1
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-			1
MAYER 7 WELL #: 2 RRCID -> 205838 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 6995 - 7337														
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	105	1	579	3	N	-0-			-0-
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	110	1	536	3	N	-0-			-0-
10	682 N	619	-0-	-63	-0-	94	1	525	3	N	-0-			-0-
11	660 N	529	-0-	-131	-0-	61	1	468	3	N	-0-			-0-
12	682 N	535	-0-	-147	-0-	89	1	446	3	N	-0-			-0-
01	620 N	618	-0-	-2	-0-	111	1	507	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1715		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
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
RRCID -> 205922 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 5478 - 8476											
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	33	1	311	3	N	-0-
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	32	1	296	3	N	1
						1	9				1
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	30	1	306	3	N	-0-
11	330 N	318	-0-	-12	-0-	28	1	289	3	N	1
						1	9				1
12	341 N	339	-0-	-2	-0-	29	1	310	3	N	-0-
01	341 N	317	-0-	-24	-0-	31	1	285	3	N	1
						1	9				1

MAYER 47				WELL #: 7	RRCID -> 205927	COMPL. DATE 10/07/2003			TOTAL DEPTH 8200	PERF. 6316 - 7796	
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	22	1	208	3	Y	-0-
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	197	3	Y	-0-
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	21	1	215	3	Y	-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	22	1	199	3	Y	-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	23	1	204	3	Y	-0-
01	248 N	217	-0-	-31	-0-	22	1	195	3	Y	-0-

MAYER 3C				WELL #: 23	RRCID -> 205931	COMPL. DATE 10/18/2003			TOTAL DEPTH 8750	PERF. 6420 - 8486	
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	Y	-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	14	1	353	3	Y	-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	7	1	185	3	Y	-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			Y	-0-

MAYER 3C				WELL #: 19	RRCID -> 205934	COMPL. DATE 10/24/2003			TOTAL DEPTH 8714	PERF. 6454 - 8451	
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	3	Y	-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	3	Y	-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	3	Y	-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	3	Y	-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	5	1	138	3	Y	-0-
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	1			Y	-0-

MAYER 3C				WELL #: 18	RRCID -> 205936	COMPL. DATE 12/26/2003			TOTAL DEPTH 8800	PERF. 6516 - 8412	
08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	23	1	565	3	Y	-0-
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	23	1	541	3	Y	-0-
10	589 N	579	-0-	-10	-0-	23	1	556	3	Y	-0-
11	570 N	567	-0-	-3	-0-	22	1	545	3	Y	-0-
12	589 N	572	-0-	-17	-0-	20	1	552	3	Y	-0-
01	589 N	539	-0-	-50	-0-	539	1			Y	-0-

MITCHELL, TOM 1				WELL #: 8	RRCID -> 205939	COMPL. DATE 12/07/2003			TOTAL DEPTH 8472	PERF. 6990 - 8226	
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	70	1	386	3	N	-0-
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	76	1	371	3	N	-0-
10	465 N	461	-0-	-4	-0-	70	1	391	3	N	-0-
11	450 N	443	-0-	-7	-0-	51	1	392	3	N	-0-
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	78	1	392	3	N	-0-
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	96	1	438	3	N	-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 (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 17		RRCID -> 205945		COMPL. DATE 01/27/2003			TOTAL DEPTH 8616			PERF. 6196 - 7401						
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	17	1	148	3	Y	-0-					-0-
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	20	1	127	3	Y	-0-					-0-
10	217 N	149	-0-	-68	-0-	13	1	136	3	Y	-0-					-0-
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	13	1	133	3	Y	-0-					-0-
12	155 N	123	-0-	-32	-0-	11	1	112	3	Y	-0-					-0-
01	155 N	86	-0-	-69	-0-	8	1	78	3	Y	-0-					-0-

WELL #: 20		RRCID -> 205946		COMPL. DATE 02/18/2004			TOTAL DEPTH 8725			PERF. 6461 - 8354						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELL #: 22		RRCID -> 205947		COMPL. DATE 03/06/2004			TOTAL DEPTH 8650			PERF. 6454 - 8032						
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	3	Y	-0-					-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	3	Y	-0-					-0-
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-

WELL #: 8		RRCID -> 205988		COMPL. DATE 12/10/2003			TOTAL DEPTH 8070			PERF. 6192 - 7514						
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	89	1	554	3	N	15					46
						17	9									
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	84	1	581	3	N	23					69
						25	9									
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									

WELL #: 12		RRCID -> 205989		COMPL. DATE 02/04/2004			TOTAL DEPTH 8723			PERF. 6335 - 7474						
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	55	1	544	3	N	-0-					-0-
09	657 N	657	-0-	-0-	-0-	57	1	600	3	N	-0-					-0-
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-

WELL #: 5		RRCID -> 206017		COMPL. DATE 01/07/2004			TOTAL DEPTH 7416			PERF. 5940 - 6396						
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC BROWN/WHITEHEAD 2		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
WELL #: 23		RRCID -> 206087		COMPL. DATE 01/29/2004		TOTAL DEPTH 8900			PERF. 6392 - 7660			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	31	1	306	3	N	-0-	-0-
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	36	1	376	3	N	-0-	-0-
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-

FAWCETT, RANDEE TUST "C"		WELL #: 9		RRCID -> 206100		COMPL. DATE 11/14/2003			TOTAL DEPTH 8621			PERF. 6318 - 7446
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	N	-0-	-0-
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	N	-0-	-0-
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-

VANDERSTUCKEN, J. M.		WELL #: 8		RRCID -> 206109		COMPL. DATE 12/04/2003			TOTAL DEPTH 8700			PERF. 6298 - 8454
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	58	1	570	3	N	-0-	-0-
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	53	1	554	3	N	-0-	-0-
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-

VANDERSTUCKEN, J. M.		WELL #: 9		RRCID -> 206110		COMPL. DATE 12/17/2003			TOTAL DEPTH 8818			PERF. 6398 - 8345
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	37	1	362	3	N	-0-	-0-
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	33	1	351	3	N	-0-	-0-
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-

MAYFIELD 32		WELL #: 9		RRCID -> 206112		COMPL. DATE 01/31/2004			TOTAL DEPTH 8780			PERF. 6360 - 8220
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 8		RRCID -> 206113		COMPL. DATE 12/17/2003			TOTAL DEPTH 8664			PERF. 6354 - 8933
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	20	1	84	3	Y	-0-	-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	19	1	81	3	Y	-0-	-0-
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-

LANCASTER 155		WELL #: 2		RRCID -> 206114		COMPL. DATE 12/23/2003			TOTAL DEPTH 7501			PERF. 6072 - 7184
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	8	1	49	3	Y	-0-	-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	3	Y	-0-	-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	3	Y	-0-	-0-
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	3	1	35	3	Y	-0-	-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	Y	-0-	-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E"		//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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

WELL #: 2		RRCID -> 206115		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 8703		PERF. 6358		- 8355		
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	17	1	105	3	N	-0-	-0-
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	15	1	102	3	N	-0-	-0-
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	13	1	108	3	N	-0-	-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	13	1	100	3	N	-0-	-0-
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	14	1	102	3	N	-0-	-0-
01	124 N	111	-0-	-13	-0-	16	1	95	3	N	-0-	-0-

WELL #: 8		RRCID -> 206116		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 8711		PERF. 6390		- 8455		
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	14	1	87	3	N	-0-	-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	16	1	109	3	N	-0-	-0-
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	16	1	126	3	N	-0-	-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	17	1	126	3	N	-0-	-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	16	1	120	3	N	-0-	-0-
01	155 N	97	-0-	-58	-0-	14	1	83	3	N	-0-	-0-

WELL #: 18		RRCID -> 206117		COMPL. DATE 01/21/2004		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 6670		- 9174		
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-	-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-	-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-	-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-	-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-	-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-	-0-

WELL #: 14		RRCID -> 206118		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 6522		- 8014		
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	42	1	173	3	Y	-0-	-0-
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	39	1	167	3	Y	-0-	-0-
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	44	1	167	3	Y	-0-	-0-
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	44	1	156	3	Y	-0-	-0-
12	217 N	204	-0-	-13	-0-	40	1	164	3	Y	-0-	-0-
01	217 N	192	-0-	-25	-0-	43	1	149	3	Y	-0-	-0-

WELL #: 7		RRCID -> 206119		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 6386		- 8352		
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	43	1	179	3	Y	-0-	-0-
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	28	1	120	3	Y	-0-	-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	29	1	109	3	Y	-0-	-0-
11	210 N	130	-0-	-80	-0-	29	1	101	3	Y	-0-	-0-
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	26	1	108	3	Y	-0-	-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	30	1	101	3	Y	-0-	-0-

WELL #: 11		RRCID -> 206120		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 8311		PERF. 6112		- 8028		
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	57	1	338	3	Y	-0-	-0-
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	37	1	348	3	Y	-0-	-0-
10	403 N	387	-0-	-16	-0-	51	1	336	3	Y	-0-	-0-
11	390 N	373	-0-	-17	-0-	32	1	341	3	Y	-0-	-0-
12	403 N	378	-0-	-25	-0-	33	1	345	3	Y	-0-	-0-
01	372 N	362	-0-	-10	-0-	32	1	330	3	Y	-0-	-0-

WELL #: 36		RRCID -> 206173		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 8847		PERF. 6468		- 8451		
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	28	1	277	3	N	-0-	-0-
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	33	1	343	3	N	-0-	-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 73		RRCID -> 206224		COMPL. DATE 01/23/2004			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6244 - 7200		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-	-0-	-0-
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-	-0-	-0-
10	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3	N	-0-	-0-	-0-
11	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	3	N	-0-	-0-	-0-
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-	-0-	-0-
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-	-0-	-0-

MAYER		WELL #: 608		RRCID -> 206226		COMPL. DATE 03/26/2004			TOTAL DEPTH 8408 PERF. 6890 - 7428		
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	50	1	274 3 N	-0-	-0-	-0-
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	58	1	286 3 N	-0-	-0-	-0-
10	341 N	290	-0-	-51	-0-	44	1	246 3 N	-0-	-0-	-0-
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	38	1	289 3 N	-0-	-0-	-0-
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	57	1	285 3 N	-0-	-0-	-0-
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	69	1	313 3 N	-0-	-0-	-0-

MAYER		WELL #: 3402		RRCID -> 206227		COMPL. DATE 01/28/2004			TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7025 - 7190		
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-	-0-	-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15 3 N	-0-	-0-	-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14 3 N	-0-	-0-	-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13 3 N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3	N	-0-	-0-	-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18 3 N	-0-	-0-	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 78		RRCID -> 206231		COMPL. DATE 02/11/2004			TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6224 - 6876		
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-	-0-	-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-	-0-	-0-
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	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-	-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-	-0-	-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 13		RRCID -> 206232		COMPL. DATE 04/22/2004			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6402 - 7454		
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	27	1	112 3 Y	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	186 N	78	-0-	-108	-0-	16	1	62 3 Y	-0-	-0-	-0-
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	36	1	130 3 Y	-0-	-0-	-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	33	1	136 3 Y	-0-	-0-	-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	38	1	128 3 Y	-0-	-0-	-0-

GENINI		WELL #: 3113		RRCID -> 206300		COMPL. DATE 10/06/2003			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5414 - 5662		
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	15	1	117 3 Y	-0-	-0-	-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	14	1	117 3 Y	-0-	-0-	-0-
10	155 N	133	-0-	-22	-0-	13	1	120 3 Y	-0-	-0-	-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	14	1	118 3 Y	-0-	-0-	-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	127 3 Y	-0-	-0-	-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	15	1	119 3 Y	-0-	-0-	-0-

GENINI		WELL #: 3114		RRCID -> 206301		COMPL. DATE 10/10/2003			TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5510 - 5633		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	21	1	172 3 Y	-0-	-0-	-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118 3 Y	-0-	-0-	-0-
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	12	1	106 3 Y	-0-	-0-	-0-
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	11	1	100 3 Y	-0-	-0-	-0-
01	124 N	99	-0-	-25	-0-	11	1	88 3 Y	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GENINI		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 3112		RRCID -> 206303		COMPL. DATE 03/22/2004			TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5348 - 6268					
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
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	20	1	154	3	Y	-0-			1
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	20	1	159	3	Y	-0-			1
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	22	1	201	3	Y	-0-	1	1	-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	20	1	176	3	Y	1			1
						1	9							
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	30	1	272	3	Y	-0-			1
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	30	1	239	3	Y	-0-			1

WILSON, DUKE STATE 152		WELL #: 2		RRCID -> 206371		COMPL. DATE 10/25/2003			TOTAL DEPTH 6926 PERF. 5362 - 6392					
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	57	1	531	3	N	1	1	1	1
						1	9							
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	53	1	497	3	N	-0-			1
10	527 N	150	-0-	-377	-0-	13	1	137	3	N	-0-	1	1	-0-
11	570 N	385	-0-	-185	-0-	33	1	351	3	N	1			1
						1	9							
12	558 N	393	-0-	-165	-0-	33	1	360	3	N	-0-	1	1	-0-
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	38	1	347	3	N	1			1
						1	9							

CANYON RANCH		WELL #: 904E		RRCID -> 206373		COMPL. DATE 03/26/2004			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5957 - 6180					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

CANYON RANCH		WELL #: 303E		RRCID -> 206375		COMPL. DATE 03/20/2004			TOTAL DEPTH 7404 PERF. 5852 - 6016					
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			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	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1729		RRCID -> 206379		COMPL. DATE 03/24/2004			TOTAL DEPTH 8795 PERF. 5738 - 7789					
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	3	N	-0-			-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	N	-0-			-0-
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	10	1	99	3	N	-0-			-0-
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	9	1	95	3	N	-0-			-0-
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	9	1	98	3	N	-0-			-0-
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	10	1	92	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 925S		RRCID -> 206380		COMPL. DATE 11/27/2003			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5098 - 5166					
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-			-0-
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 8216S		RRCID -> 206383		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 4540 - 5121						
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CANYON RANCH		WELL #: 9311S		RRCID -> 206384		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 4675 - 4922						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CANYON RANCH 115		WELL #: 13S		RRCID -> 206385		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 4774 - 4916						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-					-0-
10	7 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-7				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-

CANYON RANCH		WELL #: 835X		RRCID -> 206387		COMPL. DATE 12/07/2003		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 4587 - 5132						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	675				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	675				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	675				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	675				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	675				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-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						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-					-0-
10	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-2				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	4 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-4				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8213S		RRCID -> 206389		COMPL. DATE 12/13/2003		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 4840 - 5176						
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-					-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-					-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-					-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-					-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-					-0-
*01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9317S		RRCID -> 206390		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4609 - 5233						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 104		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON								
		WELL #: 17S		RRCID -> 206392		COMPL. DATE 12/31/2003			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4708 - 5220								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MAYFIELD 32				WELL #: 12		RRCID -> 206405		COMPL. DATE 04/21/2004			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6866 - 8686						
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	153	3	Y	-0-					-0-
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	149	3	Y	-0-					-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	149	3	Y	-0-					-0-
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	-0-	39	1	140	3	Y	-0-					-0-
12	186 N	183	-0-	-3	-0-	-0-	36	1	147	3	Y	-0-					-0-
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	-0-	41	1	139	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS RANCH				WELL #: 67		RRCID -> 206406		COMPL. DATE 02/13/2004			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6264 - 7912						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MAYFIELD 34				WELL #: 11		RRCID -> 206407		COMPL. DATE 04/03/2004			TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6320 - 8160						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	Y	-0-					-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	134	3	Y	-0-					-0-
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	127	3	Y	-0-					-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	123	3	Y	-0-					-0-
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	-0-	13	1	129	3	Y	-0-					-0-

MAYER				WELL #: 48		RRCID -> 206408		COMPL. DATE 04/21/2004			TOTAL DEPTH 8508 PERF. 6885 - 8339						
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	397	3	N	3					21
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	539	3	N	8					29
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	422	3	N	8	18	1			19
11	390 N	384	-0-	-6	-0-	-0-	15	1	361	3	N	7					26
12	434 N	364	-0-	-70	-0-	-0-	13	1	342	3	N	8	16	1			18
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	585	3	N	14					32

SIMMONS RANCH				WELL #: 60		RRCID -> 206409		COMPL. DATE 04/01/2004			TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6564 - 8000						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 39		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 14		RRCID -> 206443		COMPL. DATE 12/31/2003			TOTAL DEPTH 8451 PERF. 6159 - 7750		
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
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	25	1	217	3	Y	3
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	32	1	207	3	Y	3
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	23	1	233	3	Y	3
11	240 N	117	-0-	-123	-0-	10	1	107	3	Y	3
12	248 N	96	-0-	-152	-0-	8	1	88	3	Y	3
01	248 N	120	-0-	-128	-0-	11	1	109	3	Y	3

MAYFIELD 34		WELL #: 13		RRCID -> 206446		COMPL. DATE 02/08/2004			TOTAL DEPTH 8545 PERF. 6382 - 8301		
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	3	Y	-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	13	1	81	3	Y	-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	Y	-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	7	1	77	3	Y	-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	7	1	76	3	Y	-0-
01	93 N	59	-0-	-34	-0-	5	1	54	3	Y	-0-

MAYER		WELL #: 50		RRCID -> 206460		COMPL. DATE 04/22/2004			TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6640 - 8218		
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	19	1	452	3	N	-0-
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	18	1	431	3	N	-0-
10	465 N	464	-0-	-1	-0-	18	1	446	3	N	-0-
11	450 N	442	-0-	-8	-0-	17	1	425	3	N	-0-
12	465 N	445	-0-	-20	-0-	16	1	429	3	N	-0-
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	19	1	524	3	N	-0-

MAYER		WELL #: 49		RRCID -> 206461		COMPL. DATE 05/01/2004			TOTAL DEPTH 8377 PERF. 6822 - 8191		
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	11	1	266	3	N	-0-
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	11	1	258	3	N	-0-
10	279 N	275	-0-	-4	-0-	11	1	264	3	N	-0-
11	270 N	261	-0-	-9	-0-	10	1	251	3	N	-0-
12	279 N	261	-0-	-18	-0-	9	1	252	3	N	-0-
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	14	1	394	3	N	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 49		RRCID -> 206462		COMPL. DATE 02/27/2004			TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6890 - 8004		
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-

MAYER		WELL #: 51		RRCID -> 206468		COMPL. DATE 04/21/2004			TOTAL DEPTH 8121 PERF. 6533 - 8036		
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	15	1	361	3	N	-0-
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	15	1	367	3	N	-0-
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	15	1	375	3	N	-0-
11	360 N	358	-0-	-2	-0-	14	1	344	3	N	-0-
12	403 N	371	-0-	-32	-0-	13	1	358	3	N	-0-
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	15	1	414	3	N	-0-

MAYER		WELL #: 46		RRCID -> 206469		COMPL. DATE 05/02/2004			TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6865 - 8174		
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	9	1	218	3	N	-0-
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	213	3	N	-0-
10	248 N	231	-0-	-17	-0-	9	1	222	3	N	-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	3	N	-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	8	1	210	3	N	-0-
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	12	1	329	3	N	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER WELL #: 506 RRCID -> 206477 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6860 - 7994

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O					(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	1 X		1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-			-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	2 N		-0-	-0-	-2			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-

MAYER RANCH Q-15 WELL #: 2 RRCID -> 206479 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6618 - 7948

08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	45 1	249 3	N	6			39
						7 9						
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	48 1	236 3	N	-0-			39
10	310 N	306	-0-	-4	-0-	45 1	253 3	N	7	17 1		29
						8 9						
11	300 N	295	-0-	-5	-0-	34 1	260 3	N	1			30
						1 9						
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	52 1	258 3	N	9			39
						10 9						
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	55 1	252 3	N	11	17 1		33
						12 9						

MAYER WELL #: 606 RRCID -> 206480 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 6884 - 7922

08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	8 1	193 3	N	-0-			-0-
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	8 1	185 3	N	-0-			-0-
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-

MAYER 36 WELL #: 10 RRCID -> 206482 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 6303 - 8191

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

CANYON RANCH WELL #: 1137E RRCID -> 206483 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6200 - 6240

08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-			-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUKE WILSON 188		//CONT.//	81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		//CONT.//	875310													
		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	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	646 N	646	-0-	-0-	-0-	62	1	583	3	N	1	2	1			1
09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	1	9	60	1	N	1					2
10	651 N	644	-0-	-7	-0-	57	1	585	3	N	2	2	1			2
11	630 N	611	-0-	-19	-0-	2	9	53	1	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-	1	9	60	1	N	1					2
						1	9									

WILSON, DUKE		WELL #:	1716	RRCID ->	206985	COMPL. DATE	04/08/2004	TOTAL DEPTH	8342	PERF.	5503	-	8065			
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	51	1	479	3	N	-0-	1	1			-0-
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	49	1	460	3	N	1					1
10	527 N	518	-0-	-9	-0-	1	9	46	1	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-	1	9	44	1	N	-0-	1	1			-0-
01	527 N	511	-0-	-16	-0-	51	1	459	3	N	1					1
						1	9									

CAUTHORN 27		WELL #:	10	RRCID ->	207105	COMPL. DATE	05/02/2004	TOTAL DEPTH	7082	PERF.	4544	-	6644			
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	118	1	385	3	Y	-0-					-0-
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	110	1	357	3	Y	-0-					-0-
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-

REINHARDT "6"		WELL #:	10	RRCID ->	207106	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	8322	PERF.	6052	-	8190			
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	45	1	398	3	Y	-0-					-0-
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	42	1	391	3	Y	-0-					-0-
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-

REINHARDT 6		WELL #:	11	RRCID ->	207107	COMPL. DATE	05/13/2004	TOTAL DEPTH	8285	PERF.	6104	-	8120			
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	N	-0-					144
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	N	-0-					144
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

MAYER, EDWIN S. JR. "T"		WELL #:	3	RRCID ->	207108	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	7998	PERF.	6427	-	7838			
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	13	1	73	3	N	-0-					-0-
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	14	1	69	3	N	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MORRISS 62		//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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 6		RRCID -> 207154		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5234 - 5608						
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	40	1	264	3	Y	-0-			-0-
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	35	1	231	3	Y	-0-			-0-
10	341 N	133	-0-	-208	-0-	15	1	118	3	Y	-0-			-0-
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	66	1	434	3	Y	-0-			-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	37	1	245	3	Y	-0-			-0-
01	310 X	171	-0-	-139	-0-	24	1	147	3	Y	-0-			-0-

CAUTHORN 27		WELL #: 12		RRCID -> 207157		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 6703		PERF. 4128 - 6558				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-			-0-

MAYER 49		WELL #: 4		RRCID -> 207161		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 8141		PERF. 6346 - 7712				
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	104	3	Y	-0-			-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	Y	-0-			-0-
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	10	1	104	3	Y	-0-			-0-
11	120 N	93	-0-	-27	-0-	9	1	84	3	Y	-0-			-0-
12	124 N	96	-0-	-28	-0-	10	1	86	3	Y	-0-			-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	13	1	116	3	Y	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 69		RRCID -> 207171		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 8310		PERF. 6312 - 7240				
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
10	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-			-0-
11	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-			-0-
12	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-

REINHARDT "6"		WELL #: 9		RRCID -> 207173		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6112 - 8256				
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	28	1	248	3	Y	-0-			-0-
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	25	1	232	3	Y	-0-			-0-
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	23	1	228	3	Y	-0-			-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	24	1	255	3	Y	-0-			-0-
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	27	1	289	3	Y	-0-			-0-
01	248 N	191	-0-	-57	-0-	17	1	174	3	Y	-0-			-0-

MAYER 48		WELL #: 2		RRCID -> 207238		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7714 - 7916				
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	35	1	334	3	Y	-0-			-0-
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	39	1	358	3	Y	-0-			-0-
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	36	1	369	3	Y	-0-			-0-
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	37	1	332	3	Y	-0-			-0-
12	403 N	399	-0-	-4	-0-	41	1	358	3	Y	-0-			-0-
01	403 N	198	-0-	-205	-0-	20	1	178	3	Y	-0-			-0-

CAUTHORN 27		WELL #: 8		RRCID -> 207240		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 6826		PERF. 6020 - 6166				
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	26	1	86	3	Y	-0-			-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	24	1	79	3	Y	-0-			-0-
10	124 N	84	-0-	-40	-0-	17	1	67	3	Y	-0-			-0-
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	27	1	85	3	Y	-0-			-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	26	1	84	3	Y	-0-			-0-
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	28	1	88	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
WELL #: 62		RRCID -> 207241		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 8078		PERF. 6686 - 7270			
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

SIMMONS RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 207244		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 6856 - 7746	
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-
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-

SIMMONS RANCH		WELL #: 66		RRCID -> 207245		COMPL. DATE 05/31/2004		TOTAL DEPTH 7996		PERF. 6276 - 6888	
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-		-0-
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-		-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S JR."DD"		WELL #: 3		RRCID -> 207296		COMPL. DATE 03/06/2004		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 6480 - 7772	
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	11	1	262 3	N	-0-	-0-
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	10	1	245 3	N	-0-	-0-
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-

SIMMONS RANCH		WELL #: 64		RRCID -> 207297		COMPL. DATE 05/16/2004		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 6770 - 7074	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

REINHARDT 6		WELL #: 12		RRCID -> 207299		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 6107 - 7342	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

HUDSPETH 51		WELL #: 4		RRCID -> 207301		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 6592 - 7368	
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165 3	N	-0-	2
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149 3	N	-0-	2
10	186 N	167	-0-	-19	-0-	7	1	160 3	N	-0-	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

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 14		RRCID -> 207302		COMPL. DATE 03/20/2004			TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6448 - 7074		
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	
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	7 1	168 3	N	-0-	-0-	
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	7 1	177 3	N	-0-	-0-	
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	8 1	184 3	N	-0-	-0-	
11	180 N	149	-0-	-31	-0-	6 1	143 3	N	-0-	-0-	
12	186 N	171	-0-	-15	-0-	6 1	165 3	N	-0-	-0-	
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	10 1	273 3	N	-0-	-0-	

VANDERSTUCKEN 71		WELL #: 16		RRCID -> 207389		COMPL. DATE 06/02/2003			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5120 - 5920		
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	11 1	88 3	N	-0-	6 1	2
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	9 1	75 3	N	3		5
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

MORRISS 64		WELL #: 5		RRCID -> 207392		COMPL. DATE 01/28/2004			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5286 - 5746		
08	440 X	440	-0-	-0-	-0-	58 1	382 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	822 X	822	-0-	-0-	-0-	109 1	713 3	Y	-0-	-0-	-0-
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-

MAYFIELD 41		WELL #: 10		RRCID -> 207393		COMPL. DATE 05/09/2004			TOTAL DEPTH 8597 PERF. 6298 - 7423		
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	12 1	108 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	7 1	48 3	Y	-0-	-0-	-0-
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-

MAYFIELD 41		WELL #: 9		RRCID -> 207425		COMPL. DATE 05/05/2004			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6234 - 8334		
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 6		RRCID -> 207427		COMPL. DATE 03/02/2004			TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6642 - 7020		
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	12 1	67 3	N	-0-	-0-	-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	12 1	59 3	N	-0-	-0-	-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "T"		//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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 207469		COMPL. DATE 04/15/2004			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6660 - 7958		
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	28	1	156	3	N	-0-
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	30	1	145	3	N	-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	28	1	158	3	N	-0-
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	19	1	147	3	N	-0-
12	186 N	176	-0-	-10	-0-	29	1	147	3	N	-0-
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	31	1	141	3	N	-0-
SIMMONS 71		WELL #: 6		RRCID -> 207477		COMPL. DATE 01/24/2004			TOTAL DEPTH 7914 PERF. 6382 - 7662		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
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-
HILL-MAYER, EDWIN, S JR. "DD"		WELL #: 2		RRCID -> 207480		COMPL. DATE 03/11/2004			TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6502 - 7922		
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	19	1	456	3	N	-0-
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	17	1	402	3	N	-0-
10	496 N	389	-0-	-107	-0-	15	1	374	3	N	-0-
11	450 N	295	-0-	-155	-0-	12	1	283	3	N	-0-
12	434 N	281	-0-	-153	-0-	10	1	271	3	N	-0-
01	403 N	383	-0-	-20	-0-	13	1	370	3	N	-0-
MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 5		RRCID -> 207482		COMPL. DATE 05/12/2004			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6536 - 7945		
08	942 N	942	-0-	-0-	-0-	145	1	797	3	N	-0-
09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	138	1	675	3	N	-0-
10	837 N	816	-0-	-21	-0-	124	1	692	3	N	-0-
11	900 N	875	-0-	-25	-0-	101	1	774	3	N	-0-
12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	143	1	716	3	N	-0-
01	837 N	837	-0-	-0-	-0-	151	1	686	3	N	-0-
KELLY 127		WELL #: 6		RRCID -> 207521		COMPL. DATE 04/03/2004			TOTAL DEPTH 6608 PERF. 4845 - 6231		
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	189	3	Y	-0-
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	3	Y	-0-
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	195	3	Y	-0-
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	16	1	176	3	Y	-0-
12	155 N	119	-0-	-36	-0-	12	1	107	3	Y	-0-
01	217 N	174	-0-	-43	-0-	15	1	159	3	Y	-0-
CAUTHORN, MACK 130		WELL #: 7		RRCID -> 207525		COMPL. DATE 04/10/2004			TOTAL DEPTH 7007 PERF. 4937 - 6771		
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-
CAUTHORN, MACK 112		WELL #: 10		RRCID -> 207532		COMPL. DATE 03/21/2004			TOTAL DEPTH 6530 PERF. 4671 - 6092		
08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			Y	-0-
09	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			Y	-0-
10	1116 N	719	-0-	-397	-0-	719	3			Y	-0-
11	750 N	612	-0-	-138	-0-	612	3			Y	-0-
12	806 N	604	-0-	-202	-0-	604	3			Y	-0-
01	713 N	437	-0-	-276	-0-	437	3			Y	-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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE	
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	30	1	176	3	Y	-0-	62
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	19	1	176	3	Y	-0-	62
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

RICHARDSON 135		WELL #: 8		RRCID -> 207541		COMPL. DATE 03/08/2004			TOTAL DEPTH 8371 PERF. 6807 - 7802			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-	

HUDSPETH 51		WELL #: 5		RRCID -> 207545		COMPL. DATE 05/09/2004			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6630 - 8394			
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	16	1	388	3	N	-0-	4
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	23	1	346	3	N	-0-	4
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

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 31		RRCID -> 207598		COMPL. DATE 06/24/2004			TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6600 - 7953			
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	139	3	N	-0-	-0-
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	17	1	176	3	N	-0-	-0-
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-

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #: 29		RRCID -> 207602		COMPL. DATE 05/06/2004			TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6586 - 8902			
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	31	1	307	3	N	-0-	-0-
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	36	1	376	3	N	-0-	-0-
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-

SIMMONS RANCH		WELL #: 71		RRCID -> 207645		COMPL. DATE 05/08/2004			TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6457 - 7964			
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-	-0-	-0-
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-	-0-	-0-
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-	-0-	-0-
11	510 N	415	-0-	-95	-0-	415	3		N	-0-	-0-	-0-
12	496 N	334	-0-	-162	-0-	334	3		N	-0-	-0-	-0-
01	496 N	347	-0-	-149	-0-	347	3		N	-0-	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG"		WELL #: 3		RRCID -> 207648		COMPL. DATE 04/02/2004			TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6475 - 7960			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GALBREATH 66		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
WELL #: 13		RRCID -> 207667		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 6111		PERF. 4774 - 5892					
M	O	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	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-

GALBREATH 66		WELL #: 15		RRCID -> 207669		COMPL. DATE 05/30/2004		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5288 - 5921			
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	238	3	Y	-0-	-0-
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	296	3	Y	-0-	-0-
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	310	3	Y	-0-	-0-
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	317	3	Y	-0-	-0-
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	324	3	Y	-0-	-0-
01	341 N	310	-0-	-31	-0-	-0-	93	1	217	3	Y	-0-	-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 1		RRCID -> 207673		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 6474 - 7590			
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	178	3	N	-0-	-0-
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	224	3	N	-0-	-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	236	3	N	-0-	-0-
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	233	3	N	-0-	-0-
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	238	3	N	-0-	-0-
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	218	3	N	-0-	-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 13		RRCID -> 207674		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 8733		PERF. 6500 - 8528			
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	357	3	N	-0-	-0-
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	446	3	N	-0-	-0-
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	478	3	N	-0-	-0-
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	470	3	N	-0-	-0-
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	482	3	N	-0-	-0-
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	448	3	N	-0-	-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 39		RRCID -> 207723		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6323 - 8350			
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	137	3	N	-0-	-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	141	3	N	-0-	-0-
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	222	3	N	-0-	-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	281	3	N	-0-	-0-
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	248	3	N	-0-	-0-
01	248 N	215	-0-	-33	-0-	-0-	13	1	202	3	N	-0-	-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 34		RRCID -> 207725		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 6560 - 9076			
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	187	3	N	-0-	-0-
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	233	3	N	-0-	-0-
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	251	3	N	-0-	-0-
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	249	3	N	-0-	-0-
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	253	3	N	-0-	-0-
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	220	3	N	-0-	-0-

RICHARDSON 134		WELL #: 3		RRCID -> 207728		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 8153		PERF. 6450 - 7690			
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-	8
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	Y	-0-	8
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	Y	-0-	8
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-	8
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-	8
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	32	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	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
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	14	1	134	3	N	-0-
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	12	1	130	3	N	-0-
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-

VANDERSTUCKEN, J. M.		WELL #: 11		RRCID -> 207733		COMPL. DATE 07/02/2004			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6448 - 8622		
08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	80	1	791	3	N	-0-
09	829 N	829	-0-	-0-	-0-	72	1	757	3	N	-0-
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-

GALBREATH 66		WELL #: 17		RRCID -> 207736		COMPL. DATE 05/23/2004			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5383 - 5500		
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	25	1	171	3	Y	-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	27	1	183	3	Y	-0-
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-

VALLIANT		WELL #: 7		RRCID -> 207909		COMPL. DATE 06/18/2004			TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7113 - 8440		
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	17	1	164	3	N	-0-
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	20	1	213	3	N	-0-
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-

KELLY 124		WELL #: 20		RRCID -> 207910		COMPL. DATE 04/23/2004			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5046 - 6432		
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	41	1	256	3	Y	-0-
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	40	1	237	3	Y	-0-
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-

KELLY 124		WELL #: 19		RRCID -> 207911		COMPL. DATE 03/31/2004			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5242 - 6350		
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	48	1	305	3	Y	-0-
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	49	1	290	3	Y	-0-
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-

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 17		RRCID -> 207915		COMPL. DATE 05/21/2004			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6484 - 7282		
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	14	1	348	3	N	-0-
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	14	1	345	3	N	-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-VANDERSTUCKEN "A"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 4		RRCID -> 207928		COMPL. DATE 06/25/2004			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6260 - 7529							
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
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	17 1	171 3	N	N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	16 1	165 3	N	N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	15 1	171 3	N	N	-0-					-0-
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	13 1	166 3	N	N	-0-					-0-
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	14 1	170 3	N	N	-0-					-0-
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	10 1	162 3	N	N	-0-					-0-

GALBRAITH 79		WELL #: 8		RRCID -> 207942		COMPL. DATE 03/20/2004			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4582 - 5939							
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	N	-0-					-0-
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2 3		Y	N	-0-					-0-
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2 3		Y	N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2 1	4 3	Y	N	-0-					-0-

SIMMONS 73		WELL #: 6		RRCID -> 207985		COMPL. DATE 02/04/2004			TOTAL DEPTH 7905 PERF. 6212 - 7704							
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	16 1	98 3	Y	N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	14 1	89 3	Y	N	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	7 1	71 3	Y	N	-0-					-0-
11	120	N	68	-0-	-52	-0-	6 1	62 3	Y	N	-0-					-0-
12	93	N	51	-0-	-42	-0-	4 1	47 3	Y	N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7 1	88 3	Y	N	-0-					-0-

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #: 19		RRCID -> 207986		COMPL. DATE 05/19/2004			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6912 - 8928							
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	25 1	247 3	N	N	-0-					-0-
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	28 1	295 3	N	N	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	28 1	325 3	N	N	-0-					-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	25 1	319 3	N	N	-0-					-0-
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	27 1	337 3	N	N	-0-					-0-
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	19 1	306 3	N	N	-0-					-0-

HUDSPETH 52		WELL #: 4		RRCID -> 207987		COMPL. DATE 05/05/2004			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7484 - 8481							
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4 1	92 3	N	N	-0-					1
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6 1	82 3	N	N	-0-					1
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	4 1	88 3	N	N	-0-	1 1				-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	3 1	82 3	N	N	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	3 1	81 3	N	N	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4 1	123 3	N	N	-0-					-0-

GALBRAITH 79		WELL #: 6		RRCID -> 207990		COMPL. DATE 04/04/2004			TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4559 - 5845							
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	24 1	163 3	Y	N	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	23 1	160 3	Y	N	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	23 1	173 3	Y	N	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	26 1	181 3	Y	N	-0-					-0-
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	28 1	176 3	Y	N	-0-					-0-
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	53 1	123 3	Y	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, J. M.		WELL #: 12		RRCID -> 208015		COMPL. DATE 02/27/2004			TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6270 - 7558							
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	21 1	204 3	N	N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	19 1	199 3	N	N	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	18 1	205 3	N	N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	15 1	197 3	N	N	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	16 1	202 3	N	N	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	12 1	192 3	N	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
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	25	1	244	3	N	-0-
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	23	1	238	3	N	-0-
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-

CAUTHORN, MACK 129		WELL #: 11		RRCID -> 208028		COMPL. DATE 03/07/2004			TOTAL DEPTH 7301 PERF. 4808 - 6830		
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		Y	-0-	-0-
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		Y	-0-	-0-
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-

CUSENBARY 59		WELL #: 2		RRCID -> 208030		COMPL. DATE 03/05/2004			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4084 - 5354		
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	N	-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	N	-0-
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-

DUKE WILSON 21 1/2		WELL #: 5		RRCID -> 208037		COMPL. DATE 02/27/2004			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5493 - 8862		
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	26	1	246	3	N	1
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	N	-0-
10	434 N	231	-0-	-203	-0-	21	1	209	3	N	1
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	1	9			N	-0-
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	46	1	496	3	N	2
01	730 N	730	-0-	-0-	-0-	72	1	655	3	N	3

SHURLEY 142		WELL #: 22		RRCID -> 208038		COMPL. DATE 04/08/2004			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5206 - 6572		
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	1	1	224	3	Y	-0-
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		Y	-0-	-0-
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-

HILL-VANDERSTUCKEN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 208047		COMPL. DATE 03/06/2004			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6518 - 8446		
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	3	N	-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	N	-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 165		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 9		RRCID -> 208050		COMPL. DATE 04/28/2004			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5538 - 8234							
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
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	1	1	177	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

GALBREATH 66		WELL #: 16		RRCID -> 208051		COMPL. DATE 05/23/2004			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5134 - 5788							
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	11	1	73	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	11	1	77	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	10	1	77	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	10	1	70	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	11	1	72	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	23	1	54	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

GALBREATH 65		WELL #: 11		RRCID -> 208079		COMPL. DATE 04/28/2004			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4498 - 5912							
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

GALBREATH 79		WELL #: 9		RRCID -> 208106		COMPL. DATE 05/19/2004			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5412 - 5854							
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	64	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	6	1	43	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	4	1	29	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	7	1	45	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	18	1	41	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

SHURLEY 142		WELL #: 20		RRCID -> 208110		COMPL. DATE 04/21/2004			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5222 - 6382							
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	1	1	322	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

SHURLEY 142		WELL #: 19		RRCID -> 208112		COMPL. DATE 05/07/2004			TOTAL DEPTH 6427 PERF. 5205 - 6532							
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	1	1	499	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	480	N	387	-0-	-93	-0-	387	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

BLOODWORTH		WELL #: 901		RRCID -> 208130		COMPL. DATE 04/24/2004			TOTAL DEPTH 9851 PERF. 7283 - 9588							
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	48	1	471	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	43	1	454	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	41	1	464	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	510	N	482	-0-	-28	-0-	35	1	447	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	527	N	494	-0-	-33	-0-	36	1	458	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	496	N	474	-0-	-22	-0-	28	1	446	3	N	-0-	-0-	-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 GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	49	1	310	3	Y	-0-	-0-
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	50	1	297	3	Y	-0-	-0-
10	372 N	363	-0-	-9	-0-	55	1	308	3	Y	-0-	-0-
11	360 N	342	-0-	-18	-0-	50	1	292	3	Y	-0-	-0-
12	372 N	365	-0-	-7	-0-	50	1	315	3	Y	-0-	-0-
01	372 N	340	-0-	-32	-0-	49	1	291	3	Y	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN 69		WELL #: 5A		RRCID -> 208153		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 6157 PERF. 5095 - 5985				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14
10	T. A.	-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

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #: 28		RRCID -> 208154		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6643 - 7836				
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	32	1	312	3	N	-0-	-0-
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	37	1	389	3	N	-0-	-0-
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	36	1	414	3	N	-0-	-0-
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	32	1	408	3	N	-0-	-0-
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	34	1	421	3	N	-0-	-0-
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	25	1	389	3	N	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN 69		WELL #: 6A		RRCID -> 208155		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5742 - 5980				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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-

VANDERSTUCKEN 69		WELL #: 2A		RRCID -> 208159		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5090 - 5956				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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-

VANDERSTUCKEN 65		WELL #: 6		RRCID -> 208160		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 4304 PERF. 2840 - 3684				
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	10	1	294	3	Y	-0-	-0-
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	22	1	474	3	Y	-0-	-0-
10	496 N	467	-0-	-29	-0-	23	1	444	3	Y	-0-	-0-
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	25	1	421	3	Y	-0-	-0-
12	527 N	458	-0-	-69	-0-	27	1	431	3	Y	-0-	-0-
01	465 N	379	-0-	-86	-0-	27	1	352	3	Y	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1724		RRCID -> 208168		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 8667 PERF. 5786 - 8596				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 1728		RRCID -> 208173		COMPL. DATE 06/17/2004			TOTAL DEPTH 8634 PERF. 5752 - 8397					
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
08	121	N	121	-0-	-0-	12	1	109	3	N	-0-			-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	11	1	103	3	N	-0-			-0-
10	124	N	116	-0-	-8	10	1	106	3	N	-0-			-0-
11	120	N	114	-0-	-6	10	1	104	3	N	-0-			-0-
12	124	N	116	-0-	-8	10	1	106	3	N	-0-			-0-
01	124	N	118	-0-	-6	12	1	106	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH				WELL #: 404S		RRCID -> 208175		COMPL. DATE 06/12/2004			TOTAL DEPTH 4330 PERF. 2758 - 3290			
08	394	N	394	-0-	-0-	13	1	381	3	Y	-0-			-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	18	1	386	3	Y	-0-			-0-
10	434	N	388	-0-	-46	19	1	369	3	Y	-0-			-0-
11	390	N	363	-0-	-27	20	1	343	3	Y	-0-			-0-
12	403	N	368	-0-	-35	22	1	346	3	Y	-0-			-0-
01	403	N	332	-0-	-71	23	1	309	3	Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE 172				WELL #: 16		RRCID -> 208194		COMPL. DATE 05/15/2004			TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5690 - 8702			
08	43	N	43	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-			-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-			-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	16	1	164	3	N	-0-			-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	24	1	254	3	N	-0-			-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	20	1	218	3	N	-0-			-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	21	1	187	3	N	-0-			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2				WELL #: 41		RRCID -> 208196		COMPL. DATE 07/16/2004			TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7332 - 8586			
08	302	N	302	-0-	-0-	28	1	274	3	N	-0-			-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	33	1	343	3	N	-0-			-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	32	1	369	3	N	-0-			-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	28	1	364	3	N	-0-			-0-
12	390	N	390	-0-	-0-	29	1	361	3	N	-0-			-0-
01	361	N	361	-0-	-0-	22	1	339	3	N	-0-			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2				WELL #: 43		RRCID -> 208198		COMPL. DATE 07/24/2004			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6284 - 8615			
08	416	N	416	-0-	-0-	38	1	378	3	N	-0-			-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	27	1	287	3	N	-0-			-0-
10	522	N	522	-0-	-0-	42	1	480	3	N	-0-			-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	37	1	474	3	N	-0-			-0-
12	540	N	540	-0-	-0-	40	1	500	3	N	-0-			-0-
01	649	N	649	-0-	-0-	39	1	610	3	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 69				WELL #: 8A		RRCID -> 208231		COMPL. DATE 05/07/2004			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5048 - 5819			
08	677	N	677	-0-	-0-	676	3	1	9	Y	1	1	8	-0-
09	759	N	759	-0-	-0-	759	3			Y	-0-			-0-
10	992	N	822	-0-	-170	822	3			Y	-0-			-0-
11	671	N	671	-0-	-0-	671	3			Y	-0-			-0-
12	775	N	659	-0-	-116	656	3	3	9	Y	3	3	8	-0-
01	979	N	979	-0-	-0-	979	3			Y	-0-			-0-

CUSENBARY 60				WELL #: 7		RRCID -> 208241		COMPL. DATE 04/30/2004			TOTAL DEPTH 5652 PERF. 4647 - 5554			
08	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

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 UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

WELL #: 9		RRCID -> 208243		COMPL. DATE 05/14/2004			TOTAL DEPTH 5607			PERF. 4104 - 5268				
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
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-

WELL #: 7		RRCID -> 208245		COMPL. DATE 05/11/2004			TOTAL DEPTH 6150			PERF. 5681 - 5952				
VANDERSTUCKEN 69														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

WELL #: 17		RRCID -> 208249		COMPL. DATE 06/12/2004			TOTAL DEPTH 9250			PERF. 6593 - 9190				
BROWN / WHITEHEAD 2														
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	18	1	176	3	N	-0-			-0-
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	22	1	227	3	N	-0-			-0-
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-

WELL #: 8		RRCID -> 208260		COMPL. DATE 05/09/2004			TOTAL DEPTH 8250			PERF. 5436 - 8071				
SHURLEY 165														
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	1	1	343	3	Y	-0-			-0-
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-			-0-
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-

WELL #: 21		RRCID -> 208276		COMPL. DATE 06/23/2004			TOTAL DEPTH 6860			PERF. 5138 - 6501				
SHURLEY 142														
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-			-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-			-0-
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-

WELL #: 4		RRCID -> 208278		COMPL. DATE 05/14/2004			TOTAL DEPTH 9000			PERF. 7621 - 8564				
HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP. "A"														
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	14	1	570	2	N	-0-			-0-
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	17	1	652	2	N	-0-			-0-
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-

WELL #: 7		RRCID -> 208296		COMPL. DATE 05/18/2004			TOTAL DEPTH 8617			PERF. 7049 - 8129				
MITCHELL, TOM 3														
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	21	1	117	3	N	-0-			-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	23	1	110	3	N	-0-			-0-
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-

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	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	30	1	163	3	N	-0-			-0-
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	31	1	153	3	N	-0-			-0-
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-

WILSON, DUKE 172		WELL #: 12		RRCID -> 208316		COMPL. DATE 07/10/2004			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5709 - 8769					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

VANDERSTUCKEN 35		WELL #: 6		RRCID -> 208318		COMPL. DATE 05/31/2004			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3910 - 3960					
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	29	1	236	3	Y	-0-			-0-
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	33	1	209	3	Y	-0-			-0-
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-

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #: 22		RRCID -> 208324		COMPL. DATE 05/05/2004			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6422 - 8580					
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	24	1	237	3	N	-0-			-0-
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	28	1	296	3	N	-0-			-0-
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-

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #: 8		RRCID -> 208326		COMPL. DATE 05/13/2004			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8552					
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	41	1	403	3	N	-0-			-0-
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	48	1	504	3	N	-0-			-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #: 1534		RRCID -> 208329		COMPL. DATE 04/24/2004			TOTAL DEPTH 6618 PERF. 5293 - 6239					
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	39	1	364	3	N	-0-			-0-
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	42	1	395	3	N	1			1
						1	9							
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	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	1			1
						1	9							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 3413		RRCID -> 208330		COMPL. DATE 03/08/2004			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5138 - 6386					
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
08		232 N	232	-0-	-0-		22 1	210 3		N	-0-			-0-
09		225 N	225	-0-	-0-		22 1	203 3		N	-0-			-0-
10		248 N	228	-0-	-20		20 1	208 3		N	-0-			-0-
11		223 N	223	-0-	-0-		19 1	204 3		N	-0-			-0-
12		248 N	224	-0-	-24		19 1	205 3		N	-0-			-0-
01		231 N	231	-0-	-0-		23 1	208 3		N	-0-			-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL				WELL #: 3111		RRCID -> 208401		COMPL. DATE 07/18/2004			TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7052 - 7382			
08		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL				WELL #: 3110		RRCID -> 208402		COMPL. DATE 05/26/2004			TOTAL DEPTH 8522 PERF. 7039 - 7399			
08		165 N	165	-0-	-0-		21 1	144 3		Y	-0-			-0-
09		100 N	100	-0-	-0-		11 1	89 3		Y	-0-			-0-
10		93 N	76	-0-	-17		9 1	67 3		Y	-0-			-0-
11		150 N	104	-0-	-46		11 1	93 3		Y	-0-			-0-
12		116 N	116	-0-	-0-		11 1	105 3		Y	-0-			-0-
01		109 N	109	-0-	-0-		11 1	98 3		Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 34				WELL #: 7		RRCID -> 208451		COMPL. DATE 07/13/2004			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3010 - 3768			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

VANDERSTUCKEN 34				WELL #: 8		RRCID -> 208452		COMPL. DATE 05/30/2004			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2923 - 4306			
08		70 N	70	-0-	-0-		2 1	68 3		Y	-0-			-0-
09		69 N	69	-0-	-0-		3 1	66 3		Y	-0-			-0-
10		67 N	67	-0-	-0-		3 1	64 3		Y	-0-			-0-
11		66 N	66	-0-	-0-		4 1	62 3		Y	-0-			-0-
12		66 N	66	-0-	-0-		4 1	62 3		Y	-0-			-0-
01		63 N	63	-0-	-0-		4 1	59 3		Y	-0-			-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B"				WELL #: 4		RRCID -> 208454		COMPL. DATE 06/05/2004			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6263 - 7732			
08		136 N	136	-0-	-0-		21 1	115 3		N	-0-			-0-
09		138 N	138	-0-	-0-		23 1	115 3		N	-0-			-0-
10		144 N	144	-0-	-0-		22 1	122 3		N	-0-			-0-
11		137 N	137	-0-	-0-		16 1	121 3		N	-0-			-0-
12		155 N	140	-0-	-15		23 1	117 3		N	-0-			-0-
01		155 N	139	-0-	-16		25 1	114 3		N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 189				WELL #: 13		RRCID -> 208455		COMPL. DATE 06/27/2004			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5695 - 7629			
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S., JR "X"		//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

WELL #: 2		RRCID -> 208466		COMPL. DATE 06/06/2004		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 6460		- 7798		
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	3	N	-0-	-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	3	N	-0-	-0-
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-

WELL #: 22		RRCID -> 208473		COMPL. DATE 05/25/2003		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 5218		- 6606		
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	Y	-0-	-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-	-0-
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-

WELL #: 3112		RRCID -> 208486		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7002		- 7366		
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	37	1	257	3	Y	-0-	6
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	32	1	253	3	Y	-0-	6
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
01	279 N	268	-0-	-11	-0-	28	1	239	3	Y	1	3
						1	9					

WELL #: 3		RRCID -> 208508		COMPL. DATE 05/30/2004		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 6919		- 8077		
08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	34	1	836	3	N	-0-	-0-
09	833 N	833	-0-	-0-	-0-	33	1	800	3	N	-0-	-0-
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-

WELL #: 5		RRCID -> 208515		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 7910		PERF. 6343		- 6715		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-

WELL #: 68		RRCID -> 208523		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6586		- 7192		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	25		25		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	25	3	25		N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

SIMMONS RANCH		WELL #: 76		RRCID -> 208526		COMPL. DATE 07/11/2004			TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6178 - 6951		
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-		-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-		-0-
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-

WILSON, DUKE 189		WELL #: 14		RRCID -> 208529		COMPL. DATE 05/19/2004			TOTAL DEPTH 8795 PERF. 6647 - 8035		
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	17	1	161	3	N	-0-
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	16	1	155	3	N	-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 2072S		RRCID -> 208545		COMPL. DATE 08/14/2004			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6037 - 6056		
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-	-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-	-0-
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-

CUSENBARY 60		WELL #: 16		RRCID -> 208549		COMPL. DATE 08/22/2004			TOTAL DEPTH 5728 PERF. 4004 - 5264		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 99		RRCID -> 208553		COMPL. DATE 07/22/2004			TOTAL DEPTH 8036 PERF. 6334 - 7020		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 17		RRCID -> 208554		COMPL. DATE 08/04/2004			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5368 - 8199		
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	18	1	79	2	Y	-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	18	1	81	2	Y	-0-
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-

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	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	
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	32 1	138 2	Y	-0-	-0-	
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	30 1	137 2	Y	-0-	-0-	
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	41 1	171 2	Y	-0-	-0-	
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	52 1	214 2	Y	-0-	-0-	
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	37 1	150 2	Y	-0-	-0-	
01	217 N	120	-0-	-97	-0-	8 1	112 2	Y	-0-	-0-	

WILSON, DUKE 188		WELL #: 15		RRCID -> 208558		COMPL. DATE 08/28/2004			TOTAL DEPTH 8981 PERF. 5658 - 8919		
08	665 N	665	-0-	-0-	-0-	64 1	600 3	N	1	1 1	1
						1 9					
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	58 1	543 3	N	1		2
						1 9					
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	58 1	590 3	N	-0-	1 1	1
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	58 1	603 3	N	2	1 1	2
						2 9					
12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	57 1	609 3	N	1	2 1	1
						1 9					
01	651 N	578	-0-	-73	-0-	57 1	520 3	N	1		2
						1 9					

GLASSCOCK, L. B.		WELL #: 3303		RRCID -> 208565		COMPL. DATE 05/21/2004			TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7120 - 8526		
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	31 1	216 3	Y	-0-	4 1	4
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	28 1	220 3	Y	1		5
						1 9					
10	248 N	246	-0-	-2	-0-	28 1	216 3	Y	2		7
						2 9					
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	25 1	216 3	Y	1	4 1	4
						1 9					
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	23 1	225 3	Y	2		6
						2 9					
01	248 N	245	-0-	-3	-0-	25 1	220 3	Y	-0-	3 1	3

SIMMONS RANCH		WELL #: 72		RRCID -> 208566		COMPL. DATE 06/07/2004			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6179 - 8110		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	97	-0-	97	97	97 3		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	96	-0-	96	193	96 3		N	-0-		-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3113		RRCID -> 208569		COMPL. DATE 07/03/2004			TOTAL DEPTH 8518 PERF. 7024 - 8323		
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	20 1	107 3	N	-0-		-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	21 1	103 3	N	-0-		-0-
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	17 1	96 3	N	-0-		-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	12 1	93 3	N	-0-		-0-
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	18 1	89 3	N	-0-		-0-
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	19 1	85 3	N	-0-		-0-

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 208570		COMPL. DATE 05/26/2004			TOTAL DEPTH 8769 PERF. 7555 - 8667		
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	4 1	160 2	N	-0-		-0-
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	4 1	143 2	N	-0-		-0-
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	4 1	141 2	N	-0-		-0-
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	3 1	132 2	N	-0-		-0-
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	4 1	130 2	N	-0-		-0-
01	155 N	114	-0-	-41	-0-	3 1	111 2	N	-0-		-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	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
08	288	N	288	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
10	279	N	275	-0-	-4	275	3			N	-0-					-0-
11	270	N	261	-0-	-9	261	3			N	-0-					-0-
12	279	N	262	-0-	-17	262	3			N	-0-					-0-
01	279	N	261	-0-	-18	261	3			N	-0-					-0-

DUKE WILSON 189				WELL #: 15		RRCID -> 208573		COMPL. DATE 08/06/2004			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5751 - 8846					
08	314	N	314	-0-	-0-	30	1	284	3	N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	29	1	276	3	N	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	28	1	285	3	N	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	26	1	276	3	N	-0-					-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	27	1	286	3	N	-0-					-0-
01	310	N	291	-0-	-19	29	1	262	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH				WELL #: 9203S		RRCID -> 208576		COMPL. DATE 06/05/2004			TOTAL DEPTH 5431 PERF. 4888 - 5194					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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-

CANYON RANCH				WELL #: 9312S		RRCID -> 208580		COMPL. DATE 06/06/2004			TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4900 - 5239					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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-

SAWYER 16				WELL #: 3		RRCID -> 208581		COMPL. DATE 06/15/2004			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5982 - 7303					
08	134	N	134	-0-	-0-	5	1	129	3	Y	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	6	1	150	3	Y	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	10	1	254	3	Y	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	7	1	181	3	Y	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	9	1	251	3	Y	-0-					-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	11	1	317	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL				WELL #: 3209		RRCID -> 208582		COMPL. DATE 08/14/2004			TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7058 - 7370					
08	318	N	318	-0-	-0-	40	1	278	3	Y	-0-	5	1			6
09	302	N	302	-0-	-0-	34	1	267	3	Y	1					7
						1	9									
10	310	N	310	-0-	-0-	36	1	274	3	Y	-0-					7
11	300	N	296	-0-	-4	31	1	264	3	Y	1	4	1			4
						1	9									
12	310	N	301	-0-	-9	28	1	272	3	Y	1					5
						1	9									
01	310	N	293	-0-	-17	30	1	263	3	Y	-0-	3	1			2

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GLASSCOCK, LILLIAN BELL		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 3213		RRCID -> 208583		COMPL. DATE 08/15/2004			TOTAL DEPTH 8621 PERF. 7144 - 7486			
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
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	14	1	96	3	Y	-0-	-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	3	Y	-0-	-0-
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-

MAYER RANCH "J"		WELL #: 902		RRCID -> 208586		COMPL. DATE 06/19/2004			TOTAL DEPTH 8128 PERF. 6574 - 7828			
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	-0-
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-

SHURLEY 123		WELL #: 18		RRCID -> 208588		COMPL. DATE 05/10/2004			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5060 - 6470			
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	82	1	514	3	Y	-0-	27
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	85	1	502	3	Y	-0-	27
10	589 N	585	-0-	-4	-0-	89	1	496	3	Y	-0-	20
11	570 N	559	-0-	-11	-0-	81	1	478	3	Y	-0-	15
12	620 N	513	-0-	-107	-0-	70	1	443	3	Y	-0-	11
01	589 N	561	-0-	-28	-0-	81	1	480	3	Y	-0-	11

SIMMONS RANCH		WELL #: 77		RRCID -> 208589		COMPL. DATE 06/25/2004			TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6254 - 7172			
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-	-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-	-0-
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-

GALBREATH 79		WELL #: 10		RRCID -> 208590		COMPL. DATE 07/30/2004			TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4796 - 5886			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SHURLEY 123		WELL #: 19		RRCID -> 208591		COMPL. DATE 04/06/2004			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6356 - 6437			
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	37	1	230	3	Y	-0-	-0-
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	40	1	234	3	Y	-0-	-0-
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-

GLASSCOCK, L. B.		WELL #: 3305		RRCID -> 208593		COMPL. DATE 08/12/2004			TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7112 - 7734			
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	30	1	206	3	Y	-0-	-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	19	1	150	3	Y	-0-	-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 172		//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 #: 15		RRCID -> 208598		COMPL. DATE 07/09/2004			TOTAL DEPTH 8800			PERF. 5800 - 7788				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	39	1	400	3	N	-0-			-0-
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	31	1	326	3	N	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-			-0-
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	35	1	317	3	N	-0-			-0-

WELL #: 4		RRCID -> 208641		COMPL. DATE 08/01/2004			TOTAL DEPTH 8605			PERF. 5302 - 8289				
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	73	1	321	2	Y	-0-			-0-
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	70	1	317	2	Y	-0-			-0-
10	403 N	395	-0-	-8	-0-	77	1	318	2	Y	-0-			-0-
11	390 N	374	-0-	-16	-0-	73	1	301	2	Y	-0-			-0-
12	403 N	305	-0-	-98	-0-	61	1	244	2	Y	-0-			-0-
01	403 N	363	-0-	-40	-0-	25	1	338	2	Y	-0-			-0-

WELL #: 80		RRCID -> 208676		COMPL. DATE 08/04/2004			TOTAL DEPTH 6300			PERF. 5179 - 6106				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

WELL #: 17		RRCID -> 208678		COMPL. DATE 09/01/2004			TOTAL DEPTH 7900			PERF. 5672 - 6886				
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-			-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-			-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-			-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-			-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-			-0-

WELL #: 3		RRCID -> 208682		COMPL. DATE 06/25/2004			TOTAL DEPTH 8511			PERF. 7003 - 7334				
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	48	1	264	3	N	-0-			-0-
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	54	1	266	3	N	-0-			-0-
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	48	1	266	3	N	-0-			-0-
11	300 N	241	-0-	-59	-0-	28	1	213	3	N	-0-			-0-
12	341 N	186	-0-	-155	-0-	31	1	155	3	N	-0-			-0-
01	310 N	173	-0-	-137	-0-	31	1	142	3	N	-0-			-0-

WELL #: 15		RRCID -> 208693		COMPL. DATE 09/18/2004			TOTAL DEPTH 8600			PERF. 5238 - 8143				
08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	106	1	466	2	Y	-0-			-0-
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	99	1	450	2	Y	-0-			-0-
10	589 N	544	-0-	-45	-0-	106	1	438	2	Y	-0-			-0-
11	540 N	505	-0-	-35	-0-	99	1	406	2	Y	-0-			-0-
12	558 N	422	-0-	-136	-0-	84	1	338	2	Y	-0-			-0-
01	558 N	471	-0-	-87	-0-	32	1	439	2	Y	-0-			-0-

WELL #: 8		RRCID -> 208694		COMPL. DATE 06/20/2004			TOTAL DEPTH 6000			PERF. 5252 - 5854				
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	26	1	172	3	Y	-0-			5
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	13	1	83	3	Y	-0-	2	1	3
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	15	1	119	3	Y	-0-			3
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	28	1	184	3	Y	-0-			3
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	37	1	243	3	Y	-0-	1	1	2
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	32	1	194	3	Y	-0-			2

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 (-)	CUMU STATUS UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
		WELL #: 7		RRCID -> 208696	COMPL. DATE 08/17/2004	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 5361	-	6876		
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	Y	-0-		-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	Y	-0-		-0-
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-
BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 16		RRCID -> 208705	COMPL. DATE 08/14/2004	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 6514	-	7300		
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	17	1	419 3 N	-0-		-0-
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	17	1	414 3 N	-0-		-0-
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-
GALBREATH 80		WELL #: 3		RRCID -> 208764	COMPL. DATE 08/10/2004	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5378	-	5971		
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	48	1	323 3 Y	-0-		-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
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-
SHURLEY		WELL #: 109		RRCID -> 208773	COMPL. DATE 07/02/2004	TOTAL DEPTH 6229	PERF. 5183	-	6010		
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-		-0-
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-		-0-
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-
CAUTHORN 27		WELL #: 9		RRCID -> 208791	COMPL. DATE 02/22/2004	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6132	-	6480		
08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	106	1	347 3 Y	-0-		-0-
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	104	1	339 3 Y	-0-		-0-
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-
MORRIS 64		WELL #: 7		RRCID -> 208863	COMPL. DATE 06/23/2004	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5228	-	5864		
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-		-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
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-
MORRIS 64		WELL #: 9		RRCID -> 208868	COMPL. DATE 07/31/2004	TOTAL DEPTH 6107	PERF. 4862	-	5823		
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	34	1	223 3 Y	-0-		11
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	34	1	219 3 Y	-0-	5 1	6
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 1	3
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	58	1	355 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	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
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	9 1	63 3	Y	-0-			-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	8 1	65 3	Y	-0-			-0-
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-

CAUTHORN 16		WELL #: 3		RRCID -> 208930		COMPL. DATE 09/01/2004			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6220 - 6694			
08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	130 1	424 3	Y	-0-			-0-
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	127 1	411 3	Y	-0-			-0-
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-

MAYFIELD 34		WELL #: 12		RRCID -> 208933		COMPL. DATE 12/20/2003			TOTAL DEPTH 8395 PERF. 6393 - 7082			
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	15 1	128 3	Y	-0-			-0-
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	18 1	116 3	Y	-0-			-0-
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-

CUSENBARY 59		WELL #: 7		RRCID -> 208936		COMPL. DATE 11/24/2004			TOTAL DEPTH 6725 PERF. 4616 - 5160			
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
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-

CUSENBARY 59		WELL #: 8		RRCID -> 208937		COMPL. DATE 11/21/2004			TOTAL DEPTH 6531 PERF. 4516 - 5490			
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	25 1	228 3	N	-0-			-0-
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	29 1	283 3	N	-0-			-0-
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-

HUDSPETH 1		WELL #: 7		RRCID -> 208942		COMPL. DATE 04/22/2004			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6796 - 8480			
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	7 1	171 3	N	-0-			5
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	12 1	181 3	N	-0-			5
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

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 25		RRCID -> 209020		COMPL. DATE 10/11/2004			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7080 - 8846			
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	27 1	268 3	N	-0-			-0-
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	32 1	339 3	N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GLASSCOCK, LILLIAN BELL		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	26	1	175	3	Y	3	
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	22	1	173	3	Y	4	
						1	9					
10	217 N	178	-0-	-39	-0-	21	1	157	3	Y	4	
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	19	1	163	3	Y	3	
						2	9					
12	217 N	184	-0-	-33	-0-	17	1	167	3	Y	3	
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	18	1	156	3	Y	2	

CANYON RANCH		WELL #: 9316S		RRCID -> 209169		COMPL. DATE 08/09/2004			TOTAL DEPTH 5375		PERF. 4886 - 5218	
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-	-0-	
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-	-0-	
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-	

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 16		RRCID -> 209170		COMPL. DATE 09/15/2004			TOTAL DEPTH 8625		PERF. 5259 - 7788	
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	19	1	82	2	Y	-0-	
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	28	1	125	2	Y	-0-	
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	53	1	219	2	Y	-0-	
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	50	1	206	2	Y	-0-	
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	36	1	144	2	Y	-0-	
01	279 N	226	-0-	-53	-0-	15	1	211	2	Y	-0-	

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 209171		COMPL. DATE 06/26/2004			TOTAL DEPTH 8075		PERF. 6523 - 7794	
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	18	1	183	3	N	-0-	
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	15	1	155	3	N	-0-	
10	279 N	224	-0-	-55	-0-	20	1	204	3	N	-0-	
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	28	1	281	3	N	-0-	
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	34	1	330	3	N	-0-	
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	33	1	334	3	N	-0-	

MORRISS RANCH		WELL #: 8105		RRCID -> 209177		COMPL. DATE 07/31/2004			TOTAL DEPTH 6105		PERF. 4522 - 5924	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
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-	

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 19		RRCID -> 209178		COMPL. DATE 08/27/2004			TOTAL DEPTH 8612		PERF. 5300 - 8210	
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	41	1	178	2	Y	-0-	
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	26	1	119	2	Y	-0-	
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	46	1	192	2	Y	-0-	
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	39	1	162	2	Y	-0-	
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	30	1	122	2	Y	-0-	
01	248 N	206	-0-	-42	-0-	14	1	192	2	Y	-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GLASSCOCK, LILLIAN BELL		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 3210		RRCID -> 209299		COMPL. DATE 08/07/2004			TOTAL DEPTH 8631 PERF. 7142 - 8438					
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
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	26	1	180	3	Y	-0-			-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	17	1	134	3	Y	-0-			-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 4		RRCID -> 209302		COMPL. DATE 07/07/2004			TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6590 - 7980					
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	29	1	159	3	N	-0-			-0-
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	32	1	156	3	N	-0-			-0-
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-

FIELDS 55		WELL #: 13		RRCID -> 209343		COMPL. DATE 06/30/2004			TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5172 - 5844					
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-			-0-
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-			-0-
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-

SHURLEY		WELL #: 108		RRCID -> 209368		COMPL. DATE 06/20/2004			TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5144 - 6006					
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-			-0-
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-			-0-
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-

FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #: 14		RRCID -> 209370		COMPL. DATE 07/11/2004			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6250 - 7594					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

FAWCETT, BOBBY H.		WELL #: 11		RRCID -> 209372		COMPL. DATE 07/31/2004			TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6204 - 7845					
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	46	1	287	3	N	-0-			-0-
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	60	1	413	3	N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 82		RRCID -> 209379		COMPL. DATE 08/13/2004			TOTAL DEPTH 8068 PERF. 6192 - 8008				
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
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
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-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3208		RRCID -> 209424		COMPL. DATE 08/13/2004			TOTAL DEPTH 8619 PERF. 7040 - 7374				
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	Y	-0-		-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	15	1	115	3	Y	-0-		-0-
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-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3214		RRCID -> 209448		COMPL. DATE 08/12/2004			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7030 - 7389				
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	13	1	87	3	Y	-0-		-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	3	Y	-0-		-0-
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-

DUKE WILSON 171		WELL #: 11		RRCID -> 209450		COMPL. DATE 08/08/2004			TOTAL DEPTH 8714 PERF. 5844 - 7288				
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-		-0-
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-

WILSON, DUKE 171		WELL #: 12		RRCID -> 209452		COMPL. DATE 09/06/2004			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5815 - 8416				
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-		-0-
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-

WILSON, DUKE 171		WELL #: 13		RRCID -> 209502		COMPL. DATE 07/11/2004			TOTAL DEPTH 7801 PERF. 5863 - 7260				
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	N	-0-		-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-		-0-
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-

CUSEN BARY 60		WELL #: 10		RRCID -> 209506		COMPL. DATE 07/22/2004			TOTAL DEPTH 5719 PERF. 4510 - 5468				
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		Y	-0-			-0-
09	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3		Y	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
FAWCETT, BOBBY H.		WELL #: 12		RRCID -> 209508		COMPL. DATE 07/21/2004			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6166 - 8202						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	46	1	286	3	N	-0-				-0-
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	39	1	267	3	N	-0-				-0-
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-

FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #: 13		RRCID -> 209531		COMPL. DATE 08/07/2004			TOTAL DEPTH 8455 PERF. 6374 - 8300						
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	44	1	275	3	N	-0-				-0-
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	37	1	256	3	N	-0-				-0-
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-

WILSON, DUKE 188		WELL #: 16		RRCID -> 209536		COMPL. DATE 09/06/2004			TOTAL DEPTH 8930 PERF. 5596 - 8483						
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	27	1	257	3	N	-0-	1	1		-0-
09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	67	1	625	3	N	1				1
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	51	1	519	3	N	1	1	1		1
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
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	64	1	577	3	N	1				2

RANDEE FAWCETT TRUST "C"		WELL #: 10		RRCID -> 209562		COMPL. DATE 06/20/2004			TOTAL DEPTH 8649 PERF. 6340 - 8418						
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	42	1	261	3	N	-0-				-0-
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	37	1	253	3	N	-0-				-0-
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	32	1	262	3	N	-0-				-0-
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	33	1	247	3	N	-0-				-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	33	1	248	3	N	-0-				-0-
01	279 N	253	-0-	-26	-0-	37	1	216	3	N	-0-				-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #: 14		RRCID -> 209567		COMPL. DATE 09/11/2004			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5514 - 8454						
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	17	1	158	3	N	-0-				-0-
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	17	1	155	3	N	-0-				-0-
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	164	3	N	-0-				-0-
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	15	1	159	3	N	-0-				-0-
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	16	1	167	3	N	-0-				-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	18	1	160	3	N	-0-				-0-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K"		WELL #: 3		RRCID -> 209588		COMPL. DATE 06/19/2004			TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6546 - 8324						
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	35	1	220	3	N	-0-				-0-
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	36	1	249	3	N	-0-				-0-
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	28	1	223	3	N	-0-				-0-
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	26	1	196	3	N	-0-				-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	19	1	145	3	N	-0-				-0-
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	22	1	127	3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 106		//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 M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
WELL #: 12S RRCID -> 209589 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 4880 - 5232											
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-		-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-		-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-		-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-		-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-		-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-		-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 12 RRCID -> 209891 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6519 - 7583											
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	19	1	466 3 N	-0-		2
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	33	1	484 3 N	-0-		2
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-

GALBREATH 66 WELL #: 14 RRCID -> 209894 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5505 - 6002											
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	15	1	101 3 Y	-0-		-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	14	1	96 3 Y	-0-		-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 1215S RRCID -> 210051 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5124 - 5204											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

WILSON, DUKE WELL #: 3216 RRCID -> 210056 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5356 - 5668											
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8 3 N	-0-		-0-
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-

WILSON, DUKE WELL #: 3214 RRCID -> 210057 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 5339 - 6397											
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	33	1	309 3 N	-0-		-0-
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	32	1	297 3 N	-0-		-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 8217S RRCID -> 210061 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4890 - 5194											
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 8214S		RRCID -> 210064		COMPL. DATE 09/01/2004			TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5102 - 5157							
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CANYON RANCH		WELL #: 8215S		RRCID -> 210069		COMPL. DATE 09/03/2004			TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5120 - 5205							
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
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-

DUKE WILSON 172		WELL #: 14		RRCID -> 210078		COMPL. DATE 10/01/2004			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5644 - 7119							
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	3	N	-0-					-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
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-

WILSON, DUKE 172		WELL #: 13		RRCID -> 210079		COMPL. DATE 09/22/2004			TOTAL DEPTH 8666 PERF. 5496 - 8235							
08	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	167	1	1566	3	N	5	8	1			7
09	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	158	1	1484	3	N	4					11
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

WILSON, DUKE		WELL #: 3213		RRCID -> 210080		COMPL. DATE 09/30/2004			TOTAL DEPTH 6823 PERF. 5145 - 5660							
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	46	1	428	3	N	-0-	1	1			-0-
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	44	1	411	3	N	1					1
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

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 49		RRCID -> 210152		COMPL. DATE 09/17/2004			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6362 - 8596							
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	N	-0-					-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	141	3	N	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 40		RRCID -> 210176		COMPL. DATE 09/17/2004			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6448 - 8436						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	81	1	800	3	N	-0-				-0-
09	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	100	1	1048	3	N	-0-				-0-
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-

HUDSPETH 1		WELL #: 8		RRCID -> 210177		COMPL. DATE 09/12/2004			TOTAL DEPTH 8627 PERF. 6830 - 7506						
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	191	3	N	-0-				1
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	N	-0-				1
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	3	N	-0-	1	1		-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	177	3	N	-0-				-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	183	3	N	-0-				-0-
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	23	1	637	3	N	-0-				-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1613		RRCID -> 210178		COMPL. DATE 10/10/2004			TOTAL DEPTH 7504 PERF. 5261 - 7448						
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	26	1	244	3	N	-0-				-0-
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	25	1	230	3	N	-0-				-0-
10	279 N	255	-0-	-24	-0-	23	1	232	3	N	-0-				-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-

SHANNON 52		WELL #: 14		RRCID -> 210181		COMPL. DATE 10/02/2004			TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6832 - 7616						
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	28	1	175	3	Y	-0-				-0-
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	26	1	168	3	Y	-0-				-0-
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-

WILSON, DUKE 136		WELL #: 13		RRCID -> 210185		COMPL. DATE 09/06/2004			TOTAL DEPTH 7120 PERF. 4818 - 6904						
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	30	1	278	3	N	-0-				-0-
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	29	1	269	3	N	-0-				-0-
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-

CUSENBARY 36		WELL #: 2		RRCID -> 210186		COMPL. DATE 10/06/2004			TOTAL DEPTH 5531 PERF. 4774 - 5244						
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-				-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-				-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 1268S		RRCID -> 210188		COMPL. DATE 10/22/2004			TOTAL DEPTH 6523 PERF. 4612 - 5044						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 CANYON RANCH WELL #: 926S RRCID -> 210197 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5132 - 5152

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
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
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-

CAUTHORN 27 WELL #: 15 RRCID -> 210198 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 4320 - 6154

08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	64	1	207	3	Y	-0-			-0-
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	47	1	153	3	Y	-0-			-0-
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-

CAUTHORN 27 WELL #: 14 RRCID -> 210202 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 4096 - 6417

08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	11	1	36	3	Y	-0-			1
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	8	1	25	3	Y	-0-	1	1	-0-
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-

MORRISS 64 WELL #: 6 RRCID -> 210303 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 4800 - 5428

08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 16 RRCID -> 210305 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6776 - 7950

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

MAYER WELL #: 52 RRCID -> 210307 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6783 - 6988

08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-			-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-			-0-
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-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 47 RRCID -> 210309 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7539 - 7664

08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	16	1	160	3	N	-0-			-0-
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	19	1	197	3	N	-0-			-0-
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-

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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
RRCID -> 210311 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 5232 - 7388											
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	34 1	265 3	Y	1	1 1	1
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	1 9	341 3	Y	-0-		1
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	42 1	336 3	Y	1	1 1	1
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	37 1	318 3	Y	1		2
12	403 N	344	-0-	-59	-0-	1 9	310 3	Y	-0-	1 1	1
01	372 N	350	-0-	-22	-0-	34 1	310 3	Y	1		2

GENINI		WELL #: 1621		RRCID -> 210312		COMPL. DATE 09/18/2004			TOTAL DEPTH 7523 PERF. 5196 - 7375		
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	29 1	229 3	Y	1	1 1	1
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	1 9	214 3	Y	-0-		1
10	279 N	276	-0-	-3	-0-	26 1	248 3	Y	1	1 1	1
11	240 N	206	-0-	-34	-0-	27 1	185 3	Y	-0-		1
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	1 9	311 3	Y	1	1 1	1
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	21 1	321 3	Y	-0-		1

SIMMONS 71		WELL #: 8		RRCID -> 210319		COMPL. DATE 10/02/2004			TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6357 - 7780		
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	40 1	55 3	Y	-0-		-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	9 1	46 3	Y	-0-		-0-
10	93 N	55	-0-	-38	-0-	7 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-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 45		RRCID -> 210323		COMPL. DATE 09/17/2004			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6316 - 8720		
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	11 1	112 3	N	-0-		-0-
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	13 1	136 3	N	-0-		-0-
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-

DUNBAR, NED		WELL #: 81		RRCID -> 210326		COMPL. DATE 10/11/2004			TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5150 - 6067		
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3		N	-0-		-0-
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3		N	-0-		-0-
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-

HUDSPETH "B"		WELL #: 109		RRCID -> 210327		COMPL. DATE 09/23/2004			TOTAL DEPTH 8816 PERF. 6832 - 7849		
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	11 1	276 3	N	-0-		1
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	21 1	306 3	N	-0-		1
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	12 1	290 3	N	-0-	1 1	-0-
11	270 N	233	-0-	-37	-0-	9 1	224 3	N	-0-		-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HUDSPETH "B"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 1011		RRCID -> 210328		COMPL. DATE 10/03/2004			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 7606							
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
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	7 1	169 3	N	-0-	-0-					1
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9 1	138 3	N	-0-	-0-					1
10	186	N	158	-0-	-28	-0-	6 1	152 3	N	-0-	-0-	1 1				-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8 1	188 3	N	-0-	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7 1	179 3	N	-0-	-0-					-0-
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	8 1	224 3	N	-0-	-0-					-0-

CUSENBARY 60				WELL #: 11		RRCID -> 210329		COMPL. DATE 09/24/2004			TOTAL DEPTH 6727 PERF. 6320 - 6596					
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		Y	-0-	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-					-0-

GALBREATH 65				WELL #: 14		RRCID -> 210330		COMPL. DATE 09/28/2004			TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5568 - 5840					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-					-0-
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-

GALBREATH 65				WELL #: 10		RRCID -> 210344		COMPL. DATE 09/24/2004			TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5549 - 5925					
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	46 1	311 3	Y	-0-	-0-					-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	46 1	316 3	Y	-0-	-0-					-0-
10	372	N	357	-0-	-15	-0-	42 1	315 3	Y	-0-	-0-					-0-
11	360	N	356	-0-	-4	-0-	44 1	312 3	Y	-0-	-0-					-0-
12	372	N	360	-0-	-12	-0-	49 1	311 3	Y	-0-	-0-					-0-
01	372	N	358	-0-	-14	-0-	107 1	251 3	Y	-0-	-0-					-0-

GALBREATH 65				WELL #: 12		RRCID -> 210346		COMPL. DATE 09/19/2004			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5453 - 5928					
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	45 1	302 3	Y	-0-	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	23 1	160 3	Y	-0-	-0-					-0-
10	744	N	469	-0-	-275	-0-	55 1	414 3	Y	-0-	-0-					-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	50 1	356 3	Y	-0-	-0-					-0-
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	54 1	343 3	Y	-0-	-0-					-0-
01	465	N	366	-0-	-99	-0-	110 1	256 3	Y	-0-	-0-					-0-

CAUTHORN 27				WELL #: 13		RRCID -> 210347		COMPL. DATE 08/15/2004			TOTAL DEPTH 6705 PERF. 4560 - 6196					
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	154 1	503 3	Y	-0-	-0-					-0-
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	127 1	411 3	Y	-0-	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	53 1	205 3	Y	-0-	-0-					-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	100 1	314 3	Y	-0-	-0-					-0-
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	116 1	378 3	Y	-0-	-0-					-0-
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	110 1	343 3	Y	-0-	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K.				WELL #: 7		RRCID -> 210348		COMPL. DATE 08/18/2004			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7206 - 8514					
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	32 1	140 2	Y	-0-	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	28 1	127 2	Y	-0-	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	32 1	134 2	Y	-0-	-0-					-0-
11	180	N	160	-0-	-20	-0-	31 1	129 2	Y	-0-	-0-					-0-
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	26 1	107 2	Y	-0-	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11 1	147 2	Y	-0-	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CAUTHORN 27		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 11		RRCID -> 210350		COMPL. DATE 07/17/2004			TOTAL DEPTH 6707 PERF. 4066 - 6398		
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
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	66	1	215	3	N	-0-
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	62	1	201	3	N	-0-
10	279 N	202	-0-	-77	-0-	41	1	161	3	N	-0-
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	67	1	209	3	N	-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	66	1	217	3	N	-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	70	1	218	3	N	-0-

MORRISS 81		WELL #: 2		RRCID -> 210351		COMPL. DATE 07/18/2004			TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5716 - 5826		
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	42	1	277	3	Y	-0-
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	40	1	263	3	Y	-0-
10	310 N	175	-0-	-135	-0-	20	1	155	3	Y	-0-
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	51	1	335	3	Y	-0-
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	44	1	289	3	Y	-0-
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	46	1	284	3	Y	-0-

HUDSPETH 1		WELL #: 5		RRCID -> 210353		COMPL. DATE 08/19/2004			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6560 - 7412		
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	11	1	273	3	N	-0-
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	3	N	-0-
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	199	3	N	-0-
11	270 N	209	-0-	-61	-0-	8	1	201	3	N	-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	8	1	212	3	N	-0-
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	17	1	482	3	N	-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3114		RRCID -> 210354		COMPL. DATE 08/22/2004			TOTAL DEPTH 8355 PERF. 6884 - 7186		
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	Y	-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	Y	-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	Y	-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-

MORRISS 81		WELL #: 1		RRCID -> 210355		COMPL. DATE 08/25/2004			TOTAL DEPTH 6519 PERF. 5451 - 5836		
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	48	1	313	3	Y	-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	40	1	260	3	Y	-0-
10	279 N	170	-0-	-109	-0-	20	1	150	3	Y	-0-
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	53	1	350	3	Y	-0-
12	310 N	127	-0-	-183	-0-	17	1	110	3	Y	-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	44	1	267	3	Y	-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 46		RRCID -> 210359		COMPL. DATE 10/01/2004			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6332 - 8690		
08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	52	1	512	3	N	-0-
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	61	1	635	3	N	-0-
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	59	1	673	3	N	-0-
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	51	1	656	3	N	-0-
12	729 N	729	-0-	-0-	-0-	54	1	675	3	N	-0-
01	713 N	631	-0-	-82	-0-	38	1	593	3	N	-0-

CAUTHORN 27		WELL #: 16		RRCID -> 210370		COMPL. DATE 10/28/2004			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4226 - 6192		
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	22	1	71	3	Y	-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	21	1	68	3	Y	-0-
10	93 N	57	-0-	-36	-0-	12	1	45	3	Y	-0-
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	20	1	61	3	Y	-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	22	1	72	3	Y	-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	23	1	73	3	Y	-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 (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-			-0-
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-			-0-
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-			-0-
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-			-0-
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-			-0-
01	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-			-0-

HUDSPETH 1				WELL #: 9		RRCID -> 210389		COMPL. DATE 10/07/2004			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6486 - 8471			
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	11	1	274	3	N	-0-			1
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	19	1	284	3	N	-0-			1
10	310 N	282	-0-	-28	-0-	11	1	271	3	N	-0-	1	1	-0-
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	12	1	298	3	N	-0-			-0-
12	310 N	305	-0-	-5	-0-	11	1	294	3	N	-0-			-0-
01	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	36	1	984	3	N	-0-			-0-

KIRBY 1				WELL #: 13		RRCID -> 210391		COMPL. DATE 10/29/2004			TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6362 - 6510			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

CUSENBARY 60				WELL #: 2		RRCID -> 210398		COMPL. DATE 03/07/2003			TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4576 - 5478			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

CANYON RANCH				WELL #: 1058 S		RRCID -> 210400		COMPL. DATE 10/31/2004			TOTAL DEPTH 6663 PERF. 4768 - 5076			
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-			-0-

HUDSPETH "B"				WELL #: 106		RRCID -> 210403		COMPL. DATE 10/02/2004			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6726 - 7674			
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	12	1	302	3	N	-0-			1
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	19	1	274	3	N	-0-			1
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	12	1	305	3	N	-0-	1	1	-0-
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	12	1	289	3	N	-0-			-0-
12	310 N	301	-0-	-9	-0-	11	1	290	3	N	-0-			-0-
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	17	1	467	3	N	-0-			-0-

MAYER 48				WELL #: 5		RRCID -> 210405		COMPL. DATE 10/11/2004			TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6283 - 7670			
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	40	1	390	3	Y	-0-			-0-
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	25	1	227	3	Y	-0-			-0-
10	248 N	239	-0-	-9	-0-	21	1	218	3	Y	-0-			-0-
11	240 N	213	-0-	-27	-0-	21	1	192	3	Y	-0-			-0-
12	248 N	212	-0-	-36	-0-	22	1	190	3	Y	-0-			-0-
01	248 N	182	-0-	-66	-0-	18	1	164	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KIRBY 184		//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 -> 210409		COMPL. DATE 10/07/2004			TOTAL DEPTH 7865			PERF. 6296 - 6764				
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	20	1	124	3	Y	-0-			-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	18	1	117	3	Y	-0-			-0-
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	13	1	124	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	138	-0-	-12	-0-	12	1	126	3	Y	-0-			-0-
12	155 N	136	-0-	-19	-0-	10	1	126	3	Y	-0-			-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 1057S		RRCID -> 210417		COMPL. DATE 10/17/2004			TOTAL DEPTH 6667			PERF. 5034 - 5085				
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
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-

WELL #: 15		RRCID -> 210421		COMPL. DATE 11/20/2004			TOTAL DEPTH 6750			PERF. 4894 - 5340				
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-			-0-
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-			-0-
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-

WELL #: 26		RRCID -> 210432		COMPL. DATE 10/30/2004			TOTAL DEPTH 9000			PERF. 6406 - 8550				
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-			-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-			-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-			-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-			-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-			-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-			-0-

WELL #: 17		RRCID -> 210435		COMPL. DATE 10/14/2004			TOTAL DEPTH 9106			PERF. 5655 - 8572				
08	899 N	899	-0-	-0-	-0-	87	1	811	3	N	1	2	1	2
						1	9							
09	859 N	859	-0-	-0-	-0-	83	1	775	3	N	1			3
						1	9							
10	930 N	877	-0-	-53	-0-	78	1	798	3	N	1	2	1	2
						1	9							
11	870 N	846	-0-	-24	-0-	73	1	771	3	N	2	1	1	3
						2	9							
12	899 N	869	-0-	-30	-0-	74	1	793	3	N	2	3	1	2
						2	9							
01	868 N	839	-0-	-29	-0-	83	1	755	3	N	1			3
						1	9							

WELL #: 17		RRCID -> 210439		COMPL. DATE 07/22/2004			TOTAL DEPTH 6900			PERF. 5605 - 6655				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	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	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 5		RRCID -> 210445		COMPL. DATE 11/04/2004			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6374 - 7430							
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	41	1	408	3	N	-0-					-0-
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	36	1	375	3	N	-0-					-0-
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-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 52		RRCID -> 210460		COMPL. DATE 10/24/2004			TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6642 - 9028							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SHURLEY 141		WELL #: 18		RRCID -> 210475		COMPL. DATE 05/24/2004			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5182 - 6422							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GLASSCOCK, L. B.		WELL #: 3304		RRCID -> 210489		COMPL. DATE 11/10/2004			TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7140 - 7475							
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	22	1	151	3	Y	-0-	3	1			3
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	18	1	143	3	Y	1					4
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

MAYER, MINNIE H. "D"		WELL #: 303		RRCID -> 210491		COMPL. DATE 10/23/2004			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6340 - 8214							
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	14	1	329	3	N	5					23
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	10	1	231	3	N	3					26
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

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 3C		//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

MAYER 3C		WELL #: 24		RRCID ->	210497	COMPL. DATE	11/06/2004	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6446	-	8432	
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	219	3	Y	-0-			-0-
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	Y	-0-			-0-
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-

MAYER 3C		WELL #: 17		RRCID ->	210499	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	8630	PERF.	6383	-	8320	
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	10	1	239	3	Y	-0-			-0-
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	3	Y	-0-			-0-
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-

MEADOR 178		WELL #: 8		RRCID ->	210506	COMPL. DATE	10/31/2004	TOTAL DEPTH	7391	PERF.	6858	-	6962	
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-			169
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-			169
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

CANYON RANCH		WELL #: 1216S		RRCID ->	210509	COMPL. DATE	02/12/2003	TOTAL DEPTH	5502	PERF.	4806	-	5298	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

SHURLEY 96		WELL #: 19		RRCID ->	210511	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	6274	PERF.	5110	-	6062	
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	25	1	229	3	N	-0-			-0-
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	17	1	228	3	N	-0-			-0-
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-

MAYER		WELL #: 3404		RRCID ->	210513	COMPL. DATE	09/05/2004	TOTAL DEPTH	8578	PERF.	7046	-	7438	
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	14	1	334	3	N	-0-			-0-
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	13	1	318	3	N	-0-			-0-
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-

MAYER, MINNIE H. "E"		WELL #: 2		RRCID ->	210514	COMPL. DATE	09/16/2004	TOTAL DEPTH	8049	PERF.	6234	-	6912	
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC BROWN/WHITEHEAD 2		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 38		RRCID -> 210518		COMPL. DATE 08/01/2004			TOTAL DEPTH 9034 PERF. 6635 - 7818				
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
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	43	1	428	3	N	-0-	-0-	-0-
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	50	1	529	3	N	-0-	-0-	-0-
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	50	1	566	3	N	-0-	-0-	-0-
11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	43	1	552	3	N	-0-	-0-	-0-
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	45	1	570	3	N	-0-	-0-	-0-
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	34	1	532	3	N	-0-	-0-	-0-

BROWN.WHITEHEAD 2		WELL #: 37		RRCID -> 210519		COMPL. DATE 09/13/2004			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6440 - 7538				
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	33	1	329	3	N	-0-	-0-	-0-
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	39	1	409	3	N	-0-	-0-	-0-
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	38	1	433	3	N	-0-	-0-	-0-
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	33	1	428	3	N	-0-	-0-	-0-
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	35	1	443	3	N	-0-	-0-	-0-
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	26	1	407	3	N	-0-	-0-	-0-

MITCHELL, TOM 1		WELL #: 9		RRCID -> 210542		COMPL. DATE 01/02/2005			TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7092 - 7329				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-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-

SHURLEY 141		WELL #: 16		RRCID -> 210558		COMPL. DATE 07/22/2004			TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5477 - 6786				
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-	-0-	-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-	-0-	-0-
10	93 N	34	-0-	-59	-0-	34	3			Y	-0-	-0-	-0-
11	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	3			Y	-0-	-0-	-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-	-0-	-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-	-0-	-0-

SHURLEY 96		WELL #: 20		RRCID -> 210574		COMPL. DATE 10/29/2004			TOTAL DEPTH 6251 PERF. 5078 - 6032				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
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	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	-0-	-0-

SHURLEY RR 2A		WELL #: 3		RRCID -> 210580		COMPL. DATE 01/16/2005			TOTAL DEPTH 8801 PERF. 5916 - 7812				
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	57	1	360	3	N	1	1	6
						1	9						
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	58	1	359	3	N	1		7
						1	9						
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	34	1	392	3	N	1	1	7
						1	9						
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	31	1	393	3	N	2	1	8
						2	9						
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	31	1	401	3	N	2	1	8
						2	9						
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	103	1	745	3	N	3		11
						3	9						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 5		//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
SHURLEY RR 5		WELL #: 1		RRCID -> 210586		COMPL. DATE 02/23/2005			TOTAL DEPTH 8200			PERF. 5572 - 7833		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
SHURLEY RR 8		WELL #: 2		RRCID -> 210587		COMPL. DATE 02/25/2005			TOTAL DEPTH 8050			PERF. 5878 - 7692		
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	44	1	278	3	N	-0-	1	1	8
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	46	1	287	3	N	1			9
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
SHURLEY RR 7		WELL #: 1		RRCID -> 210591		COMPL. DATE 02/07/2005			TOTAL DEPTH 7208			PERF. 5376 - 6612		
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	26	1	165	3	N	-0-			1
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	26	1	163	3	N	-0-			1
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
SHURLEY		WELL #: 110		RRCID -> 210594		COMPL. DATE 09/04/2004			TOTAL DEPTH 6159			PERF. 5138 - 6002		
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-			-0-
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-			-0-
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-
SHURLEY RR 2A		WELL #: 4		RRCID -> 210596		COMPL. DATE 02/21/2005			TOTAL DEPTH 8907			PERF. 5662 - 7972		
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	26	1	165	3	N	-0-			2
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	30	1	189	3	N	-0-			2
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
KIRBY 2		WELL #: 7		RRCID -> 210602		COMPL. DATE 10/26/2004			TOTAL DEPTH 7513			PERF. 6056 - 6530		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	3	Y	-0-	-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	3	Y	-0-	-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	Y	-0-	-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	Y	-0-	-0-
12	93 N	74	-0-	-19	-0-	6	1	68	3	Y	-0-	-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	5	1	55	3	Y	-0-	-0-

HUDSPETH 1		WELL #: 6		RRCID -> 210616		COMPL. DATE 09/15/2004			TOTAL DEPTH 8656 PERF. 6552 - 7527			
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	N	-0-	1
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	N	-0-	1
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	5	1	111	3	N	-0-	-0-
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	4	1	106	3	N	-0-	-0-
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	4	1	107	3	N	-0-	-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	6	1	168	3	N	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 111		RRCID -> 210657		COMPL. DATE 09/08/2004			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5170 - 6097			
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-	-0-
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-	-0-
10	403 N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-	-0-
11	390 N	373	-0-	-17	-0-	373	3			N	-0-	-0-
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-	-0-
01	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-	-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "B"		WELL #: 3		RRCID -> 210667		COMPL. DATE 03/04/2005			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7202 - 7460			
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-	-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-	-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	N	-0-	-0-
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	3	N	-0-	-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	N	-0-	-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	N	-0-	-0-

MORRISS 64		WELL #: 14		RRCID -> 210682		COMPL. DATE 03/02/2005			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5340 - 5906			
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	28	1	181	3	Y	-0-	-0-
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	34	1	222	3	Y	-0-	-0-
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	70	1	537	3	Y	-0-	-0-
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	30	1	195	3	Y	-0-	-0-
12	279 N	145	-0-	-134	-0-	19	1	126	3	Y	-0-	-0-
01	620 N	286	-0-	-334	-0-	40	1	246	3	Y	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 7		RRCID -> 210688		COMPL. DATE 02/09/2005			TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6616 - 7846			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-

SHURLEY		WELL #: 113		RRCID -> 210742		COMPL. DATE 08/08/2004			TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5352 - 5995			
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-	-0-
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-	-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-	-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-	-0-
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-	-0-
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-	-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
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3	N	-0-		-0-
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-		-0-
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-

MAYFIELD 34		WELL #: 19		RRCID -> 210749		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6278 - 7880			
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	3	Y	-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	17	1	107	3	Y	-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	Y	-0-
11	120 N	97	-0-	-23	-0-	8	1	89	3	Y	-0-
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	9	1	100	3	Y	-0-
01	124 N	67	-0-	-57	-0-	6	1	61	3	Y	-0-

SHURLEY		WELL #: 105X		RRCID -> 210752		COMPL. DATE 10/22/2004		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5180 - 5791			
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-		-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-		-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 9210S		RRCID -> 210754		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 6695 PERF. 4604 - 5122			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

WARD 127		WELL #: 17		RRCID -> 210759		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5818 - 6792			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

MAYFIELD 34		WELL #: 17		RRCID -> 210762		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6396 - 7924			
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	Y	-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	13	1	81	3	Y	-0-
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	10	1	97	3	Y	-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	Y	-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	3	Y	-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	3	Y	-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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* 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			
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	69	1	483	3	N	-0-	1
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	60	1	432	3	N	-0-	1
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	1
01	496 N	374	-0-	-122	-0-	2	9	322	3	N	2	8
01	496 N	374	-0-	-122	-0-	52	1	322	3	N	-0-	1

SHURLEY RR 6		WELL #: 3		RRCID -> 210794		COMPL. DATE 02/13/2005			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5470 - 7278			
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	61	1	390	3	N	1	9
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	77	1	480	3	N	1	10
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	45	1	529	3	N	3	11
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	42	1	543	3	N	4	13
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	43	1	553	3	N	5	13
01	589 N	556	-0-	-33	-0-	67	1	486	3	N	3	16
01	589 N	556	-0-	-33	-0-	3	9	486	3	N	3	16

CAUTHORN, MACK 129		WELL #: 15Y		RRCID -> 210795		COMPL. DATE 02/04/2005			TOTAL DEPTH 7113 PERF. 6634 - 6802			
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-	-0-
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-	-0-
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-

CAUTHORN, MACK 129		WELL #: 14		RRCID -> 210799		COMPL. DATE 10/30/2004			TOTAL DEPTH 7019 PERF. 4746 - 6730			
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-	-0-
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-	-0-
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-

CAUTHORN, MACK 129		WELL #: 16		RRCID -> 210802		COMPL. DATE 10/31/2004			TOTAL DEPTH 7123 PERF. 4854 - 6911			
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-	-0-
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-	-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #: 3215		RRCID -> 210803		COMPL. DATE 09/28/2004			TOTAL DEPTH 6923 PERF. 5165 - 6372			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

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	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	14	1	145	3	N	-0-			-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	10	1	105	3	N	-0-			-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 96		WELL #: 21		RRCID -> 210808		COMPL. DATE 10/20/2004			TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5294 - 5986			
08	2	N	2	-0-	-0-			2	3	N	-0-			-0-
09	13	N	13	-0-	-0-			1	1	N	-0-			-0-
10	217	N	35	-0-	-182			2	1	N	-0-			-0-
11	605	N	605	-0-	-0-	35	1	570	3	N	-0-			-0-
12	390	N	390	-0-	-0-	18	1	372	3	N	-0-			-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	21	1	271	3	N	-0-			-0-

MAYER 48		WELL #: 4		RRCID -> 210813		COMPL. DATE 10/09/2004			TOTAL DEPTH 8260		PERF. 6309 - 8075			
08	174	N	174	-0-	-0-	16	1	158	3	Y	-0-			-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	17	1	157	3	Y	-0-			-0-
10	217	N	180	-0-	-37	16	1	164	3	Y	-0-			-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	19	1	168	3	Y	-0-			-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	22	1	192	3	Y	-0-			-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	21	1	187	3	Y	-0-			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 21		RRCID -> 210814		COMPL. DATE 08/18/2004			TOTAL DEPTH 9100		PERF. 6597 - 8826			
08	245	N	245	-0-	-0-	23	1	222	3	N	-0-			-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	29	1	303	3	N	-0-			-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	32	1	370	3	N	-0-			-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	20	1	254	3	N	-0-			-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	23	1	283	3	N	-0-			-0-
01	155	N	28	-0-	-127	2	1	26	3	N	-0-			-0-

CUSENBARY 60		WELL #: 17		RRCID -> 210819		COMPL. DATE 11/23/2004			TOTAL DEPTH 6465		PERF. 4490 - 6344			
08	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-

HILL-MAYER, MINNIE H "A"		WELL #: 4		RRCID -> 210821		COMPL. DATE 09/30/2004			TOTAL DEPTH 8160		PERF. 6306 - 7740			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

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 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
08	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	51	1	1246	3	N	-0-			2
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	58	1	855	3	N	-0-			2
10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	33	1	801	3	N	1	2 1		1
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	29	1	721	3	N	-0-			1
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	27	1	728	3	N	-0-			1
01	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	60	1	1647	3	N	-0-			1

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 48		RRCID -> 210824		COMPL. DATE 10/01/2004			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6438 - 8872					
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	24	1	233	3	N	-0-			-0-
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	28	1	294	3	N	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 1133E		RRCID -> 210825		COMPL. DATE 11/25/2004			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4594 - 4776					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

CANYON RANCH		WELL #: 9211S		RRCID -> 210826		COMPL. DATE 12/09/2004			TOTAL DEPTH 6849 PERF. 4756 - 5152					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

CANYON RANCH 126		WELL #: 11S		RRCID -> 210827		COMPL. DATE 09/14/2004			TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6338 - 6355					
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			1
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			1
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

SHURLEY		WELL #: 114		RRCID -> 210828		COMPL. DATE 08/17/2004			TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5335 - 5992					
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC BROWN/WHITEHEAD 2		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 50		RRCID -> 210829		COMPL. DATE 12/01/2004			TOTAL DEPTH 8954 PERF. 6592 - 7710					
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3	N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

HILL-MAYER, MINNIE H. "D"		WELL #: 3		RRCID -> 210842		COMPL. DATE 12/16/2004			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6284 - 6960					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
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-	

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 11		RRCID -> 210850		COMPL. DATE 02/20/2005			TOTAL DEPTH 8705 PERF. 6292 - 7520					
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-		-0-	
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-		-0-	
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-	

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K		WELL #: 3		RRCID -> 210856		COMPL. DATE 01/22/2005			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7204 - 7902					
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	51	1	223	2	Y	-0-		-0-	
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	54	1	245	2	Y	-0-		-0-	
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-	

MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #: 8		RRCID -> 210863		COMPL. DATE 01/24/2005			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7582 - 8452					
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	27	1	479	3	N	-0-	5	1	6
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	29	1	503	3	N	-0-			6
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	1	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

VANDERSTUCKEN 1		WELL #: 6		RRCID -> 210872		COMPL. DATE 01/29/2005			TOTAL DEPTH 4222 PERF. 2866 - 3710					
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	3	Y	-0-			-0-
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	Y	-0-			-0-
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-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D"		WELL #: 2		RRCID -> 210897		COMPL. DATE 01/26/2005			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6302 - 8640					
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	40	1	250	3	N	-0-			-0-
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	33	1	228	3	N	-0-			-0-
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-

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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	20	1	484	3	N	-0-
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	19	1	465	3	N	-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	20	1	479	3	N	-0-
11	480	N	470	-0-	-10	-0-	18	1	452	3	N	-0-
12	496	N	475	-0-	-21	-0-	17	1	458	3	N	-0-
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	26	1	731	3	N	-0-

FAWCETT, BOBBIE H		WELL #: 15		RRCID -> 210901		COMPL. DATE 01/31/2005			TOTAL DEPTH 8405 PERF. 6197 - 8066			
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	34	1	211	3	N	-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	30	1	204	3	N	-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	27	1	219	3	N	-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	29	1	219	3	N	-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	30	1	229	3	N	-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	36	1	211	3	N	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 10		RRCID -> 210907		COMPL. DATE 01/22/2005			TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6642 - 7952			
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	172	3	N	-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	N	-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	157	3	N	-0-
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	6	1	159	3	N	-0-
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	6	1	154	3	N	-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	9	1	249	3	N	-0-

MAYER, MINNIE H "D"		WELL #: 304		RRCID -> 210925		COMPL. DATE 01/20/2005			TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6310 - 8112			
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	3	N	-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	3	N	-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	12	1	303	3	N	-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	236	3	N	-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	9	1	245	3	N	-0-
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	14	1	396	3	N	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1056SX		RRCID -> 210935		COMPL. DATE 01/07/2005			TOTAL DEPTH 6430 PERF. 4822 - 5127			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

SIMMONS RANCH		WELL #: 81		RRCID -> 210946		COMPL. DATE 01/05/2005			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6216 - 6978			
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 16		RRCID -> 210968		COMPL. DATE 01/18/2005			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7045 - 8238			
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	17	1	167	3	N	-0-
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	54	1	569	3	N	-0-
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	56	1	596	3	N	-0-
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	44	1	448	3	N	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 2081S		RRCID ->	210972	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	7252	PERF.	3512 - 4790	
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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

ALDWELL, WINNIE R. TRUST				WELL #:	18	RRCID ->	210973	COMPL. DATE	01/23/2005	TOTAL DEPTH	8607 PERF. 7610 - 7700	
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	85	2	Y	-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	88	2	Y	-0-
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	-0-	15	1	62	2	Y	-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	-0-	16	1	68	2	Y	-0-
12	124 N	60	-0-	-64	-0-	-0-	12	1	48	2	Y	-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	Y	-0-

VALLIANT				WELL #:	9	RRCID ->	210977	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	8689 PERF. 7231 - 7539	
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	N	-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	-0-	6	1	71	3	N	-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	N	-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	N	-0-

SHURLEY				WELL #:	106D	RRCID ->	210982	COMPL. DATE	10/10/2004	TOTAL DEPTH	6502 PERF. 5280 - 6370	
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-

MAYER 21				WELL #:	12	RRCID ->	211005	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	8860 PERF. 6360 - 8148	
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	143	3	Y	-0-
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	142	3	Y	-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	149	3	Y	-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	145	3	Y	-0-
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	-0-	5	1	140	3	Y	-0-
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	-0-	141	1			Y	-0-

VANDERSTUCKEN 65				WELL #:	7	RRCID ->	211008	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	4216 PERF. 3000 - 3114	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
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-

MAYFIELD 34				WELL #:	14	RRCID ->	211011	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	8455 PERF. 6271 - 7198	
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	Y	-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	141	3	Y	-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	Y	-0-
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	Y	-0-
12	155 N	89	-0-	-66	-0-	-0-	8	1	81	3	Y	-0-
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	-0-	8	1	79	3	Y	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
ALDWELL, WINNIE R. TRUST K		WELL #: 6		RRCID -> 211013		COMPL. DATE 01/30/2005			TOTAL DEPTH 8604 PERF. 5415 - 8434						
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
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	536	2	Y	-0-			-0-
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	526	2	Y	-0-			-0-
10	930 N	616	-0-	-314	-0-	-0-	120	1	496	2	Y	-0-			-0-
11	630 N	563	-0-	-67	-0-	-0-	110	1	453	2	Y	-0-			-0-
12	651 N	423	-0-	-228	-0-	-0-	84	1	339	2	Y	-0-			-0-
01	620 N	385	-0-	-235	-0-	-0-	26	1	359	2	Y	-0-			-0-

HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M		WELL #: 4		RRCID -> 211016		COMPL. DATE 01/28/2005			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6256 - 7557						
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	N	-0-			-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	N	-0-			-0-
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	-0-	6	1	73	3	N	-0-			-0-
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-			-0-
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-			-0-
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1133S		RRCID -> 211017		COMPL. DATE 01/17/2005			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4406 - 4812						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

VALLIANT		WELL #: 8		RRCID -> 211025		COMPL. DATE 01/13/2005			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6263 - 7541						
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	298	3	N	-0-			-0-
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	289	3	N	-0-			-0-
10	341 N	325	-0-	-16	-0-	-0-	26	1	299	3	N	-0-			-0-
11	330 N	309	-0-	-21	-0-	-0-	22	1	287	3	N	-0-			-0-
12	341 N	311	-0-	-30	-0-	-0-	23	1	288	3	N	-0-			-0-
01	310 N	298	-0-	-12	-0-	-0-	18	1	280	3	N	-0-			-0-

MAYFIELD 40		WELL #: 14		RRCID -> 211027		COMPL. DATE 01/13/2005			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6192 - 7268						
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	108	3	Y	-0-			-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	105	3	Y	-0-			-0-
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	-0-	11	1	110	3	Y	-0-			-0-
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	-0-	10	1	108	3	Y	-0-			-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	-0-	11	1	111	3	Y	-0-			-0-
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	-0-	11	1	108	3	Y	-0-			-0-

PHILLIPS 35		WELL #: 1		RRCID -> 211035		COMPL. DATE 12/14/2004			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7170 - 8652						
08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	726	3	Y	3	12	1	15
							3	9							
09	802 N	802	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	709	3	Y	2			17
							2	9							
10	868 N	822	-0-	-46	-0-	-0-	95	1	724	3	Y	3			20
							3	9							
11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	735	3	Y	-0-	10	1	10
12	837 N	813	-0-	-24	-0-	-0-	76	1	736	3	Y	1			11
							1	9							
01	837 N	804	-0-	-33	-0-	-0-	83	1	720	3	Y	1	6	1	6
							1	9							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER 4 WELL #: 5 RRCID -> 211040 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 6602 - 8146

M O	ALLOW 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
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	15	1	352	3	N	-0-			-0-
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	14	1	332	3	N	-0-			-0-
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-

VALLIANT, L. R. WELL #: 10 RRCID -> 211043 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6274 - 7525

08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	23	1	224	3	N	-0-			-0-
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	20	1	214	3	N	-0-			-0-
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-

NICKS, GERALD WELL #: 8 RRCID -> 211044 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7172 - 7592

08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	100	1	685	3	Y	1	13	1	15
09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	85	1	664	3	Y	5			20
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	1	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	1	17

KARNES, W.H. C WELL #: 9 RRCID -> 211049 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8530 - 9003

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-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-

HILL-VALLIANT, L R "B" WELL #: 3 RRCID -> 211058 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6240 - 8082

08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	38	1	378	3	N	-0-			-0-
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	35	1	363	3	N	-0-			-0-
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-

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	55 1	378 3	Y	-0-	6 1		7
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	46 1	363 3	Y	2			9
						2 9						
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
						2 9						
12	434 N	416	-0-	-18	-0-	38 1	372 3	Y	5			11
						6 9						
01	434 N	388	-0-	-46	-0-	40 1	345 3	Y	3	7 1		7
						3 9						

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K		WELL #: 5		RRCID -> 211064		COMPL. DATE 01/27/2005			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5316 - 8516			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

MAYER 21		WELL #: 13		RRCID -> 211065		COMPL. DATE 01/30/2005			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6385 - 8274			
08	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	54 1	1316 3	Y	-0-			3
09	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	53 1	1284 3	Y	-0-			3
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

PFLUGER		WELL #: 8705		RRCID -> 211066		COMPL. DATE 12/19/2004			TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4686 - 4922			
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3 1	22 3	Y	-0-			-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	7 1	46 3	Y	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 1214S		RRCID -> 211068		COMPL. DATE 12/27/2004			TOTAL DEPTH 5595 PERF. 4876 - 5300			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

CANYON RANCH		WELL #: 1061X		RRCID -> 211072		COMPL. DATE 01/02/2005			TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6212 - 6322			
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3		N	-0-			1
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3		N	-0-			1
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

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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

SHURLEY		WELL #: 107		RRCID -> 211073		COMPL. DATE 01/09/2005			TOTAL DEPTH 8700			PERF. 6369 - 7566		
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	12	1	293	3	Y	-0-			-0-
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	11	1	272	3	Y	-0-			-0-
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-

SHURLEY		WELL #: 107		RRCID -> 211078		COMPL. DATE 09/03/2004			TOTAL DEPTH 6114			PERF. 4984 - 5930		
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-
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-

WARD 114		WELL #: 19		RRCID -> 211092		COMPL. DATE 02/13/2005			TOTAL DEPTH 7811			PERF. 7082 - 7694		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

VALLIANT, L. R.		WELL #: 305		RRCID -> 211095		COMPL. DATE 04/27/2005			TOTAL DEPTH 8622			PERF. 6524 - 7490		
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	15	1	145	3	N	-0-			-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	139	3	N	-0-			-0-
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-

HILL-VALLIANT ,L.R. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 211096		COMPL. DATE 05/04/2005			TOTAL DEPTH 8722			PERF. 6320 - 8530		
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	28	1	280	3	N	-0-			-0-
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	26	1	272	3	N	-0-			-0-
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-

HUDSPETH "1017"		WELL #: 1		RRCID -> 211130		COMPL. DATE 02/05/2005			TOTAL DEPTH 8925			PERF. 6856 - 8674		
08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	27	1	644	3	N	-0-			1
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	40	1	591	3	N	-0-			5
						4	9							
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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 22 RRCID -> 211136 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 7084 - 7946

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
08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	38	1	663	3	N	-0-	7 1	9
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	36	1	637	3	N	-0-		9
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

SHURLEY WELL #: 120 RRCID -> 211147 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 5010 - 5926

08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-

SHURLEY WELL #: 119 RRCID -> 211151 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5025 - 5883

08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-		-0-
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-		-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 24 RRCID -> 211157 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7091 - 8054

08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	22	1	394	3	N	-0-		-0-
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	22	1	379	3	N	-0-		-0-
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-

BROWN 79 WELL #: 5 RRCID -> 211165 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3662 - 4740

08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	18	1	144	3	Y	-0-		-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	21	1	134	3	Y	-0-		-0-
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-

SHURLEY WELL #: 118 RRCID -> 211180 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 3756 - 6008

08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-		-0-
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-		-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 121		RRCID -> 211186		COMPL. DATE 02/26/2005			TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5044 - 5950							
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
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-					-0-
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-

FAWCETT, RANDEE TRUST "B"		WELL #: 10		RRCID -> 211199		COMPL. DATE 05/08/2005			TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6233 - 7422							
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

GLASSCOCK, H.E. ETAL		WELL #: 2804		RRCID -> 211240		COMPL. DATE 12/23/2004			TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7262 - 8628							
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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	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							
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-				-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-				-0-
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-

VALLIANT		WELL #: 11		RRCID -> 211246		COMPL. DATE 02/06/2005			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6208 - 7492							
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	39	1	389	3	N	-0-				-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	34	1	353	3	N	-0-				-0-
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-

MORRISS 64		WELL #: 15		RRCID -> 211260		COMPL. DATE 03/02/2005			TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5228 - 5802							
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	7	1	44	3	Y	-0-				-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
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-

JEFFERS 18		WELL #: 3		RRCID -> 211267		COMPL. DATE 03/10/2005			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7378 - 7424							
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	24	1	203	3	Y	-0-				-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	24	1	197	3	Y	-0-				-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 3		RRCID -> 211302		COMPL. DATE 11/13/2003			TOTAL DEPTH 8713 PERF. 6586 - 8442			
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
08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	60	1	596	3	N	-0-	-0-
09	809 N	809	-0-	-0-	-0-	70	1	739	3	N	-0-	-0-
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-

SHURLEY RR 9		WELL #: 2		RRCID -> 211314		COMPL. DATE 03/16/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5438 - 7844			
08	602 N	602	-0-	-0-	-0-	82	1	520	3	N	-0-	12
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	81	1	507	3	N	2	14
						2	9					
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	47	1	543	3	N	3	15
						3	9				2	1
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	42	1	541	3	N	4	17
						4	9				2	1
12	620 N	578	-0-	-42	-0-	41	1	533	3	N	4	17
						4	9				4	1
01	968 N	968	-0-	-0-	-0-	117	1	847	3	N	4	21
						4	9					

CANYON RANCH		WELL #: 202S		RRCID -> 211319		COMPL. DATE 04/01/2005			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2770 - 4202			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

COLLIER, SHURLEY		WELL #: 18		RRCID -> 211403		COMPL. DATE 04/02/2005			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5107 - 6046			
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-	-0-
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-	-0-
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-

CAUTHORN 16		WELL #: 4		RRCID -> 211408		COMPL. DATE 03/15/2005			TOTAL DEPTH 6991 PERF. 4236 - 6742			
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	53	1	171	3	Y	-0-	-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	51	1	164	3	Y	-0-	-0-
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-

MAYFIELD 33		WELL #: 18		RRCID -> 211417		COMPL. DATE 03/24/2005			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6320 - 8117			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RANDEE FAWCETT TRUST		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 21		RRCID -> 211430		COMPL. DATE 03/17/2005			TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7110 - 8356		
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
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	23	1	144	3	N	-0-
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	20	1	141	3	N	-0-
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	18	1	147	3	N	-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	19	1	142	3	N	-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	19	1	145	3	N	-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	23	1	136	3	N	-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 211461		COMPL. DATE 02/12/2005			TOTAL DEPTH 8606 PERF. 6610 - 8336		
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	N	-0-
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	N	-0-
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	7	1	82	3	N	-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	6	1	79	3	N	-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	3	N	-0-
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	3	N	-0-

HICKS 22		WELL #: 16		RRCID -> 211464		COMPL. DATE 02/20/2005			TOTAL DEPTH 8447 PERF. 7246 - 8176		
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	12	1	300	3	Y	-0-
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	12	1	290	3	Y	-0-
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	13	1	306	3	Y	-0-
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	12	1	300	3	Y	-0-
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	11	1	309	3	Y	-0-
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	1			Y	-0-

MORRISS 82		WELL #: 5		RRCID -> 211467		COMPL. DATE 02/26/2005			TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5332 - 5850		
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	21	1	137	3	Y	-0-
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	19	1	126	3	Y	-0-
10	217 N	133	-0-	-84	-0-	15	1	118	3	Y	-0-
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	18	1	117	3	Y	-0-
12	155 N	141	-0-	-14	-0-	19	1	122	3	Y	-0-
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	62	1	382	3	Y	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1746		RRCID -> 211469		COMPL. DATE 01/16/2005			TOTAL DEPTH 9167 PERF. 5903 - 8001		
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	136	3	N	-0-
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	3	N	-0-
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	13	1	131	3	N	-0-
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	11	1	119	3	N	-0-
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	11	1	123	3	N	-0-
01	155 N	134	-0-	-21	-0-	13	1	121	3	N	-0-

CANYON RANCH 114		WELL #: 10 S		RRCID -> 211476		COMPL. DATE 03/12/2005			TOTAL DEPTH 6564 PERF. 4674 - 6208		
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-
11	480 N	469	-0-	-11	-0-	469	3			N	-0-
12	496 N	470	-0-	-26	-0-	470	3			N	-0-
01	496 N	391	-0-	-105	-0-	391	3			N	-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 15		RRCID -> 211483		COMPL. DATE 12/18/2004			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6318 - 8069		
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	3	Y	-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	3	Y	-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	28	3	Y	-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	3	Y	-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	3	Y	-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	6	1	22	3	Y	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//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 UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #:	126	RRCID ->	211593	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5194 -	6106				
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-					-0-
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-

MAYFIELD 34		WELL #:	18	RRCID ->	211595	COMPL. DATE	03/12/2005	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6294 -	7137				
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	23	1	95	3	Y	-0-				-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	22	1	94	3	Y	-0-				-0-
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-

MAYFIELD 32		WELL #:	15	RRCID ->	211599	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6320 -	8075				
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	33	1	134	3	Y	-0-				-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	46	1	198	3	Y	-0-				-0-
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-

COLLIER, SHURLEY		WELL #:	17	RRCID ->	211625	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5054 -	5920				
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-					-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-					-0-
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-

SHURLEY		WELL #:	129	RRCID ->	211627	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5136 -	5996				
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-					-0-
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-					-0-
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-

MAYFIELD 33		WELL #:	17	RRCID ->	211644	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	8603	PERF.	6280 -	7012				
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	13	1	56	3	Y	-0-				-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	12	1	53	3	Y	-0-				-0-
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-

CUSENBARY 58		WELL #:	6	RRCID ->	211645	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	6001	PERF.	5236 -	5796				
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-					3
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-					3
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

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 10		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
		WELL #: 3		RRCID -> 211646		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 10395 PERF. 5586 - 7322			
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
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	29	1	182	3	N	1
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	27	1	169	3	N	1
						1	9				
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	15	1	179	3	N	2
11	210 N	190	-0-	-20	-0-	14	1	176	3	N	2
12	217 N	189	-0-	-28	-0-	14	1	175	3	N	2
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	28	1	206	3	N	2

SHURLEY		WELL #: 133		RRCID -> 211650		COMPL. DATE 03/06/2005		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5106 - 5920			
08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-	-0-
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-	-0-
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-

SHURLEY		WELL #: 127		RRCID -> 211657		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5200 - 6105			
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-	-0-
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-	-0-
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-

CUSENBARY 60		WELL #: 13		RRCID -> 211660		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 6504 PERF. 4552 - 5466			
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		Y	-0-	-0-
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		Y	-0-	-0-
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-

SHURLEY		WELL #: 123		RRCID -> 211671		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5152 - 6083			
08	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3		N	-0-	-0-
09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3		N	-0-	-0-
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-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 19		RRCID -> 211672		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 8361 PERF. 6252 - 7366			
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 128		RRCID -> 211674		COMPL. DATE 03/13/2005			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5146 - 5998					
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
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-			-0-
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-			-0-
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-

HUDSPETH 1				WELL #: 10		RRCID -> 211713		COMPL. DATE 04/02/2005			TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7114 - 7532			
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	N	-0-			1
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	3	N	-0-			1
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	N	-0-	1 1		-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	3	N	-0-			-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	N	-0-			-0-
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	10	1	268	3	N	-0-			-0-

MAYFIELD 41				WELL #: 17		RRCID -> 211715		COMPL. DATE 03/24/2005			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6240 - 8349			
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	58	1	240	3	Y	-0-			-0-
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	32	1	138	3	Y	-0-			-0-
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	45	1	169	3	Y	-0-			-0-
11	210 N	170	-0-	-40	-0-	37	1	133	3	Y	-0-			-0-
12	186 N	169	-0-	-17	-0-	33	1	136	3	Y	-0-			-0-
01	217 N	149	-0-	-68	-0-	34	1	115	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH				WELL #: 405 S		RRCID -> 211717		COMPL. DATE 03/12/2005			TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3026 - 3761			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
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	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	Y	-0-			1

SHURLEY				WELL #: 132		RRCID -> 211719		COMPL. DATE 03/04/2005			TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5144 - 6093			
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-			-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-			-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			-0-
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-			-0-
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-			-0-

IDA CAUTHORN				WELL #: 1357		RRCID -> 211721		COMPL. DATE 03/31/2005			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6716 - 7302			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K"		//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 #: 4 RRCID -> 211722 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 6232 - 7435											
08	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	147 1 29 9	910 3	N	26		73
09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	132 1 37 9	914 3	N	34		107
10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	117 1 25 9	951 3	N	23	63 1	67
11	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	121 1 40 9	912 3	N	36		103
12	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	124 1	933 3	N	-0-	68 1	35
01	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	219 1 51 9	1287 3	N	46		81
COLLIER, SHURLEY WELL #: 19 RRCID -> 211724 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5098 - 6005											
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-		-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-		-0-
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-
MAYFIELD 32 WELL #: 17 RRCID -> 211725 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 6405 - 7482											
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	11 1	47 3	Y	-0-		-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	30 1	130 3	Y	-0-		-0-
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-
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 211727 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6142 - 8375											
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	19 1	121 3	N	-0-		-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	17 1	118 3	N	-0-		-0-
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-
MAYFIELD 40 WELL #: 13 RRCID -> 211729 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6110 - 8328											
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	64 1	264 3	Y	-0-		-0-
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	59 1	253 3	Y	-0-		-0-
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-
SHURLEY WELL #: 130 RRCID -> 211733 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5110 - 5970											
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-		-0-
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 41		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 15		RRCID -> 211737		COMPL. DATE 03/24/2005			TOTAL DEPTH 8703 PERF. 6270 - 8072					
M O	ALLOW 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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-
MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 5		RRCID -> 211751		COMPL. DATE 03/24/2005			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6769 - 8072					
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-			-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-			-0-
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-
WILSON, DUKE 173		WELL #: 10		RRCID -> 211995		COMPL. DATE 03/04/2005			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5889 - 7714					
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	N	1	1 8		-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	N	-0-			-0-
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-
SHURLEY		WELL #: 125		RRCID -> 211997		COMPL. DATE 04/14/2005			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5199 - 6127					
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-			-0-
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-			-0-
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-
WILSON, DUKE		WELL #: 4018		RRCID -> 211998		COMPL. DATE 04/20/2005			TOTAL DEPTH 8820 PERF. 5436 - 8682					
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	53	1	494	3	N	-0-	2 1		1
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	49	1	459	3	N	1			2
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
01	403 N	275	-0-	-128	-0-	27	1	248	3	N	-0-			1
CAUTHORN, MACK 129		WELL #: 12		RRCID -> 211999		COMPL. DATE 05/08/2005			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4900 - 6952					
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-			-0-
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYFIELD 40 WELL #: 7 RRCID -> 212115 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6318 - 8080

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
08	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	220	1	905	3	Y	-0-			3
09	961 N	961	-0-	-0-	-0-	181	1	780	3	Y	-0-			3
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							

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 212121 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6181 - 8460

08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	12	1	72	3	N	-0-			-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	10	1	71	3	N	-0-			-0-
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-

PFLUGER WELL #: 8706 RRCID -> 212196 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 5095 PERF. 4678 - 4952

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 10 RRCID -> 212326 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 6207 - 8684

08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	15	1	91	3	N	-0-			-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	13	1	90	3	N	-0-			-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	95	3	N	-0-			-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	3	N	-0-			-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	12	1	89	3	N	-0-			-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	14	1	83	3	N	-0-			-0-

VALLIANT WELL #: 10 RRCID -> 212499 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 6198 - 7418

08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	30	1	292	3	N	-0-			-0-
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	27	1	281	3	N	-0-			-0-
10	310 N	308	-0-	-2	-0-	25	1	283	3	N	-0-			-0-
11	300 N	287	-0-	-13	-0-	21	1	266	3	N	-0-			-0-
12	310 N	293	-0-	-17	-0-	22	1	271	3	N	-0-			-0-
01	310 N	274	-0-	-36	-0-	16	1	258	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1747 RRCID -> 212675 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 5807 - 8987

08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	139	3	N	-0-			-0-
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	14	1	135	3	N	-0-			-0-
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	3	N	-0-			-0-
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	13	1	132	3	N	-0-			-0-
12	155 N	153	-0-	-2	-0-	13	1	140	3	N	-0-			-0-
01	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									
HILL-RANDEE FAWCETT, "I"		WELL #: 3		RRCID -> 212691		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 8695 PERF. 6327 - 7566			
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
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	24	1	147	3	N	-0-
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	21	1	145	3	N	-0-
10	186 N	167	-0-	-19	-0-	18	1	149	3	N	-0-
11	180 N	156	-0-	-24	-0-	18	1	138	3	N	-0-
12	186 N	169	-0-	-17	-0-	20	1	149	3	N	-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	24	1	143	3	N	-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 19		RRCID -> 212694		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 8697 PERF. 6356 - 7362			
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	16	1	67	3	Y	-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	21	1	89	3	Y	-0-
10	124 N	91	-0-	-33	-0-	19	1	72	3	Y	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-

MORRISS 61		WELL #: 6		RRCID -> 212697		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 6808 PERF. 4582 - 5216			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	3	Y	-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-

MAYFIELD 39		WELL #: 20 X		RRCID -> 212702		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6273 - 8206			
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	98	1	403	3	Y	-0-
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	85	1	366	3	Y	-0-
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	94	1	355	3	Y	-0-
11	480 N	418	-0-	-62	-0-	92	1	326	3	Y	-0-
12	465 N	461	-0-	-4	-0-	91	1	370	3	Y	-0-
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	104	1	357	3	Y	-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 212707		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 8682 PERF. 6236 - 8216			
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140	3	N	-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	140	3	N	-0-
10	186 N	159	-0-	-27	-0-	13	1	146	3	N	-0-
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	10	1	135	3	N	-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	3	N	-0-
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	9	1	135	3	N	-0-

JONES 118		WELL #: 16		RRCID -> 212708		COMPL. DATE 03/03/2002		TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7776 - 7816			
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 212949		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 8501 PERF. 6320 - 7498			
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	N	-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RANDEE FAWCETT TRUST		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 20		RRCID -> 212951		COMPL. DATE 04/16/2005			TOTAL DEPTH 8355 PERF. 6214 - 7423			
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	34	1	212	3	N	-0-	-0-
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	31	1	211	3	N	-0-	-0-
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-

WILSON, DUKE 173		WELL #: 17		RRCID -> 213035		COMPL. DATE 05/11/2005			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5852 - 8894			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-

HILL-VALLIANT, L. R. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 213049		COMPL. DATE 05/29/2005			TOTAL DEPTH 8568 PERF. 6480 - 7532			
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	3	N	-0-	-0-
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	3	N	-0-	-0-
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-

HUNT 24		WELL #: 5		RRCID -> 213062		COMPL. DATE 06/03/2005			TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8883 - 9346			
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	37	1	242	2	Y	-0-	-0-
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	52	1	222	2	Y	-0-	-0-
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-

HUNT 24		WELL #: 4		RRCID -> 213063		COMPL. DATE 06/03/2005			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8623 - 9139			
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	33	1	217	2	Y	-0-	-0-
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	36	1	152	2	Y	-0-	-0-
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-

WILSON, DUKE 185		WELL #: 12		RRCID -> 213065		COMPL. DATE 06/02/2005			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5526 - 8902			
08	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	108	1	1009	3	N	4	6 1 6
09	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	111	1	1046	3	N	3	9
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	7 9 12

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 4017		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	* EOM BALANCE
RRCID -> 213077 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 5456 - 8651											
08	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	110	1	1033	3	N	2
09	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	101	1	951	3	N	2
10	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	100	1	1022	3	N	2
11	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	96	1	1006	3	N	2
12	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	94	1	1015	3	N	4
01	883 N	883	-0-	-0-	-0-	88	1	794	3	N	1

WILSON, DUKE		WELL #: 1848		RRCID -> 213079		COMPL. DATE 05/12/2005			TOTAL DEPTH 8872 PERF. 5288 - 5410		
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	36	1	341	3	N	-0-
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	35	1	325	3	N	1
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	33	1	338	3	N	-0-
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	30	1	318	3	N	1
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	31	1	333	3	N	-0-
01	341 N	262	-0-	-79	-0-	26	1	235	3	N	1

WILSON, DUKE		WELL #: 1834		RRCID -> 213080		COMPL. DATE 05/27/2005			TOTAL DEPTH 8738 PERF. 5355 - 7735		
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 17		RRCID -> 213082		COMPL. DATE 05/29/2005			TOTAL DEPTH 8663 PERF. 6374 - 8431		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

ARCO-PHILLIPS		WELL #: 2306		RRCID -> 213085		COMPL. DATE 06/04/2005			TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8728 - 9238		
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	31	1	202	2	Y	-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	42	1	179	2	Y	-0-
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	28	1	195	2	Y	-0-
11	240 N	211	-0-	-29	-0-	20	1	191	2	Y	-0-
12	217 N	214	-0-	-3	-0-	27	1	187	2	Y	-0-
01	217 N	211	-0-	-6	-0-	20	1	191	2	Y	-0-

SHURLEY		WELL #: 117		RRCID -> 213121		COMPL. DATE 02/18/2005			TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5073 - 5914		
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 46		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 19		RRCID -> 213122		COMPL. DATE 05/28/2005			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6144 - 8020			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	

MAYFIELD 45		WELL #: 21		RRCID -> 213124		COMPL. DATE 05/20/2005			TOTAL DEPTH 8551 PERF. 6142 - 8426			
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	114	1	471 3	Y	-0-	-0-	
09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	107	1	459 3	Y	-0-	-0-	
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-	

MAYFIELD 39		WELL #: 23		RRCID -> 213148		COMPL. DATE 05/30/2005			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6352 - 7958			
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	29	1	119 3	Y	-0-	-0-	
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	26	1	112 3	Y	-0-	-0-	
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-	

MAYFIELD 40		WELL #: 9		RRCID -> 213151		COMPL. DATE 05/18/2005			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6226 - 7244			
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	51	1	209 3	N	-0-	-0-	
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	48	1	206 3	N	-0-	-0-	
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-	

MAYFIELD 34		WELL #: 21		RRCID -> 213155		COMPL. DATE 05/19/2005			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6986 - 7110			
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8 3	N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
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-	

HILL-VALLIANT, L. R. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 213160		COMPL. DATE 04/29/2005			TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6264 - 7462			
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141 3	N	-0-	-0-	
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	13	1	136 3	N	-0-	-0-	
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-	

VALLIANT, L. R.		WELL #: 25		RRCID -> 213161		COMPL. DATE 04/27/2005			TOTAL DEPTH 8724 PERF. 6966 - 7406			
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	29	1	283 3	N	-0-	-0-	
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	26	1	273 3	N	-0-	-0-	
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-	

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 19		RRCID -> 213163		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 8809		PERF. 6388		-		8172		
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	56	1	229	3	Y	-0-			-0-
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	53	1	226	3	Y	-0-			-0-
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-

WELL #: 23		RRCID -> 213167		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 8639		PERF. 6346		-		8074		
08	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	237	1	1472	3	N	-0-			-0-
09	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	216	1	1491	3	N	-0-			-0-
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-

WELL #: 16		RRCID -> 213276		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 8812		PERF. 5716		-		8152		
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-			-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-			-0-
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-

WELL #: 13		RRCID -> 213278		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 5200		-		8815		
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	52	1	490	3	N	-0-	1	1	1
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	51	1	475	3	N	1			2
						1	9							
10	558 N	528	-0-	-30	-0-	47	1	481	3	N	-0-	1	1	1
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	45	1	468	3	N	2	1	1	2
						2	9							
12	558 N	526	-0-	-32	-0-	45	1	480	3	N	1	2	1	1
						1	9							
01	527 N	510	-0-	-17	-0-	51	1	458	3	N	1			2
						1	9							

WELL #: 1869		RRCID -> 213286		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 5379		-		9172		
08	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	138	1	1289	3	N	4	6	1	6
						4	9							
09	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	127	1	1191	3	N	3			9
						3	9							
10	1240 N	975	-0-	-265	-0-	87	1	886	3	N	2	6	1	5
						2	9							
11	1380 N	1059	-0-	-321	-0-	92	1	963	3	N	4	2	1	7
						4	9							
12	1364 N	1132	-0-	-232	-0-	96	1	1030	3	N	5	7	1	5
						6	9							
01	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	106	1	963	3	N	3			8
						3	9							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1847		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	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
RRCID -> 213288 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 5210 - 8508												
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	40 1	374 3	N	1	1 1		1
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	1 9	363 3	N	-0-			1
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	39 1	374 3	N	1	1 1		1
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	1 9	361 3	N	-0-			1
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	34 1	369 3	N	1	1 1		1
01	403 N	394	-0-	-9	-0-	1 9	355 3	N	-0-			1
RRCID -> 213348 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8534 - 8949												
08	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	151 1	985 2	Y	-0-			-0-
09	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	193 1	822 2	Y	-0-			-0-
10	1054 N	973	-0-	-81	-0-	121 1	852 2	Y	-0-			-0-
11	1110 N	911	-0-	-199	-0-	86 1	825 2	Y	-0-			-0-
12	1054 N	957	-0-	-97	-0-	121 1	836 2	Y	-0-			-0-
01	961 N	776	-0-	-185	-0-	75 1	701 2	Y	-0-			-0-
RRCID -> 213351 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5438 - 6687												
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	42 1	267 3	N	1	1 1		3
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	1 9	111 3	N	-0-			3
10	310 N	10	-0-	-300	-0-	18 1	9 3	N	-0-	1 1		2
11	300 N	18	-0-	-282	-0-	1 1	17 3	N	-0-			2
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	13 1	163 3	N	1			3
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	1 9	216 3	N	-0-			3
RRCID -> 213352 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 5467 - 6527												
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	33 1	206 3	N	-0-			3
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	32 1	199 3	N	-0-			3
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
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	1 9	231 3	N	1	1 1		4
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	18 1	158 3	N	-0-			4
RRCID -> 213381 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7248 - 7358												
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3 1	27 3	N	-0-			-0-
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2 1	23 3	N	-0-			-0-
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-
RRCID -> 213390 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6350 - 8584												
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	33 1	202 3	N	-0-			-0-
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	27 1	187 3	N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RANDEE FAWCETT TRUST "C"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 20		RRCID -> 213430		COMPL. DATE 06/18/2005			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6426 - 8520		
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	
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	38 1	234 3	N	-0-	-0-	
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	39 1	267 3	N	-0-	-0-	
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-	

SHURLEY 110		WELL #: 20		RRCID -> 213573		COMPL. DATE 06/25/2005			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5518 - 6620		
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2 1	14 3	N	-0-	-0-	
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	N	-0-	-0-	
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-	

SHURLEY RR 1A		WELL #: 6		RRCID -> 213587		COMPL. DATE 06/15/2005			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5558 - 5822		
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	15 1	96 3	N	-0-	1	
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	15 1	94 3	N	-0-	1	
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	

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F"		WELL #: 4		RRCID -> 213594		COMPL. DATE 06/11/2005			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6348 - 8262		
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	7 1	41 3	N	-0-	-0-	
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5 1	37 3	N	-0-	-0-	
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-	

SHURLEY 110		WELL #: 21		RRCID -> 213596		COMPL. DATE 06/05/2005			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5502 - 6600		
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	17 1	150 3	N	-0-	-0-	
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	11 1	141 3	N	-0-	-0-	
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-	

RICHARDSON 135		WELL #: 9		RRCID -> 213617		COMPL. DATE 05/13/2005			TOTAL DEPTH 8332 PERF. 6122 - 7040		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

MAYFIELD 32		WELL #: 18		RRCID -> 213620		COMPL. DATE 05/07/2005			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6364 - 8124		
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	16 1	64 3	Y	-0-	-0-	
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	15 1	62 3	Y	-0-	-0-	
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-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 1E		//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 -> 213623 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 5656 - 8436														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	2 N	2	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 5 RRCID -> 213706 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 6606 - 8548														
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
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-

WILSON, DUKE WELL #: 1764 RRCID -> 213742 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5456 - 8462														
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	55	1	518	3	N	1	1	1	1
						1	9							
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	51	1	478	3	N	-0-			1
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							

WILSON, DUKE WELL #: 1776 X RRCID -> 213752 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 5364 - 8480														
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	12	1	109	3	N	-0-			-0-
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	3	N	-0-			-0-
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-

WILSON, DUKE WELL #: 1766 RRCID -> 213755 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5216 - 7532														
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	58	1	540	3	N	1	1	1	1
						1	9							
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	52	1	487	3	N	1			2
						1	9							
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

TOM MITCHELL 2 WELL #: 6 RRCID -> 213758 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6924 - 8120														
08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	70	1	383	3	N	-0-			5
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	74	1	363	3	N	-0-			5
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

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 1774		RRCID ->	213759	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	8476	PERF.	5205 - 7744
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
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	32	1	298	3	N	-0-
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	21	1	201	3	N	-0-
10	279 N	271	-0-	-8	-0-	24	1	247	3	N	-0-
11	330 N	291	-0-	-39	-0-	25	1	266	3	N	-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	24	1	257	3	N	-0-
01	279 N	270	-0-	-9	-0-	27	1	243	3	N	-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 21		RRCID ->	213761	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6380 - 7494
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	24	1	148	3	N	-0-
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	22	1	154	3	N	-0-
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	18	1	150	3	N	-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	21	1	160	3	N	-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	22	1	167	3	N	-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	25	1	146	3	N	-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #: 303		RRCID ->	213762	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6370 - 7502
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	130	3	N	-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	3	N	-0-
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	11	1	128	3	N	-0-
11	150 N	127	-0-	-23	-0-	9	1	118	3	N	-0-
12	155 N	119	-0-	-36	-0-	9	1	110	3	N	-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	7	1	114	3	N	-0-

SHURLEY RR 1D		WELL #: 1		RRCID ->	213764	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	5662 - 6840
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	61	1	384	3	N	1 1 7
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	61	1	381	3	N	1 8
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	37	1	434	3	N	1 1 8
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	34	1	434	3	N	2 1 9
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	33	1	428	3	N	4 3 10
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	56	1	408	3	N	1 11

WILSON, DUKE		WELL #: 1846		RRCID ->	213765	COMPL. DATE	06/18/2005	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	5313 - 8055
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	N	-0-
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	N	-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	3	N	-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	N	-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	N	-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	12	1	106	3	N	-0-

MORRIS 64		WELL #: 11		RRCID ->	213766	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5256 - 5828
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	54	1	353	3	Y	-0-
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	49	1	323	3	Y	-0-
10	434 N	254	-0-	-180	-0-	29	1	225	3	Y	-0-
11	390 N	307	-0-	-83	-0-	40	1	267	3	Y	-0-
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	70	1	463	3	Y	-0-
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	36	1	222	3	Y	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 33		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 20		RRCID -> 213767		COMPL. DATE 07/22/2005			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6286 - 9028					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	36	1	149	3	Y	-0-			
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	33	1	142	3	Y	-0-			
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	38	1	144	3	Y	-0-			
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	38	1	135	3	Y	-0-			
12	186 N	177	-0-	-9	-0-	35	1	142	3	Y	-0-			
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	40	1	135	3	Y	-0-			

DUKE WILSON 173				WELL #: 12X		RRCID -> 213779			COMPL. DATE 07/18/2005			TOTAL DEPTH 8869 PERF. 5790 - 8389		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
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-			

HUNT 24				WELL #: 7		RRCID -> 213781			COMPL. DATE 07/08/2005			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8647 - 9184		
08	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	141	1	920	2	Y	-0-			
09	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	194	1	823	2	Y	-0-			
10	1054 N	1037	-0-	-17	-0-	129	1	908	2	Y	-0-			
11	1020 N	988	-0-	-32	-0-	94	1	894	2	Y	-0-			
12	1054 N	997	-0-	-57	-0-	126	1	871	2	Y	-0-			
01	1023 N	880	-0-	-143	-0-	85	1	795	2	Y	-0-			

MAYFIELD 46				WELL #: 22		RRCID -> 213789			COMPL. DATE 07/04/2005			TOTAL DEPTH 8453 PERF. 6174 - 7992		
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	98	1	405	3	Y	-0-			
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	92	1	394	3	Y	-0-			
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	105	1	398	3	Y	-0-			
11	480 N	477	-0-	-3	-0-	105	1	372	3	Y	-0-			
12	496 N	490	-0-	-6	-0-	97	1	393	3	Y	-0-			
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	119	1	407	3	Y	-0-			

MORRISS 64				WELL #: 12		RRCID -> 213794			COMPL. DATE 07/14/2005			TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5210 - 5770		
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			

WILSON, DUKE 174				WELL #: 10		RRCID -> 213795			COMPL. DATE 07/13/2005			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5746 - 8090		
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	14	1	135	3	N	-0-			
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	3	N	-0-			
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	13	1	134	3	N	-0-			
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	3	N	-0-			
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	3	N	-0-			
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	17	1	151	3	N	-0-			

MORRISS 82				WELL #: 6		RRCID -> 213796			COMPL. DATE 07/10/2005			TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4738 - 5698		
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VALLIANT, L. R.		//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

WELL #: 21		RRCID ->	213802	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	8571	PERF.	6352	-	8268	
08	755 N	755	-0-	-0-	-0-	70	1	685	3	N	-0-	-0-
09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	58	1	605	3	N	-0-	-0-
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	44	1	501	3	N	-0-	-0-
11	720 N	614	-0-	-106	-0-	44	1	570	3	N	-0-	-0-
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	55	1	689	3	N	-0-	-0-
01	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	82	1	1295	3	N	-0-	-0-

WELL #: 16		RRCID ->	213803	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	6206	PERF.	5372	-	5926	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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-

WELL #: 1		RRCID ->	213807	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	5429	-	6662	
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	77	1	489	3	N	1	1 4
						1	9					
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	76	1	470	3	N	1	5
						1	9					
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	44	1	514	3	N	2	1 1 6
						2	9					
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	39	1	505	3	N	1	1 1 6
						1	9					
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	40	1	518	3	N	2	2 1 6
						2	9					
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	76	1	551	3	N	2	8
						2	9					

WELL #: 1		RRCID ->	213808	COMPL. DATE	07/09/2005	TOTAL DEPTH	6995	PERF.	5472	-	5678	
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	31	1	196	3	N	-0-	1 1 2
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	31	1	193	3	N	1	3
						1	9					
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	1 1 3
						1	9					
01	217 N	190	-0-	-27	-0-	23	1	167	3	N	-0-	3

WELL #: 22		RRCID ->	213811	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6373	-	8374	
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	22	1	91	3	Y	-0-	-0-
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	21	1	91	3	Y	-0-	-0-
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-

WELL #: 11		RRCID ->	213815	COMPL. DATE	07/10/2005	TOTAL DEPTH	8637	PERF.	6342	-	8260	
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	33	1	138	3	Y	-0-	-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	31	1	132	3	Y	-0-	-0-
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-

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 (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 20 RRCID -> 213817 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6334 - 8172														
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	52	1	214	3	Y	-0-			-0-
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	48	1	205	3	Y	-0-			-0-
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-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 213837 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6238 - 8274														
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	13	1	81	3	N	-0-			-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	11	1	78	3	N	-0-			-0-
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-

VALLIANT, L. R. WELL #: 16 RRCID -> 213838 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6390 - 7714														
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	N	-0-			-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	140	3	N	-0-			-0-
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	12	1	136	3	N	-0-			-0-
11	150 N	64	-0-	-86	-0-	5	1	59	3	N	-0-			-0-
12	155 N	62	-0-	-93	-0-	5	1	57	3	N	-0-			-0-
01	155 N	101	-0-	-54	-0-	6	1	95	3	N	-0-			-0-

VALLIANT "C" WELL #: 3802 RRCID -> 213843 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 6284 - 7558														
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	25	1	242	3	N	-0-			-0-
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	23	1	236	3	N	-0-			-0-
10	279 N	266	-0-	-13	-0-	21	1	245	3	N	-0-			-0-
11	270 N	251	-0-	-19	-0-	18	1	233	3	N	-0-			-0-
12	279 N	259	-0-	-20	-0-	19	1	240	3	N	-0-			-0-
01	279 N	248	-0-	-31	-0-	15	1	233	3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 1 RRCID -> 213847 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 5771 - 7092														
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-			-0-
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-			-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-			-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-			-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	N	-0-			-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 12 RRCID -> 213851 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4022 - 5420														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 604 RRCID -> 213853 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 6336 - 7425														
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	21	1	132	3	N	-0-			-0-
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	19	1	128	3	N	-0-			-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	17	1	139	3	N	-0-			-0-
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	16	1	120	3	N	-0-			-0-
12	155 N	128	-0-	-27	-0-	15	1	113	3	N	-0-			-0-
01	155 N	123	-0-	-32	-0-	18	1	105	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 6		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 5		RRCID -> 213860	COMPL. DATE 07/20/2005	TOTAL DEPTH 7042	PERF. 5474	-		5662	
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
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	48 1	305 3	N	-0-		3
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	41 1	254 3	N	1		4
						1 9					
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	22 1	257 3	N	1	1 1	4
						1 9					
11	300 N	273	-0-	-27	-0-	20 1	252 3	N	1	1 1	4
						1 9					
12	310 N	276	-0-	-34	-0-	20 1	255 3	N	1	1 1	4
						1 9					
01	279 N	261	-0-	-18	-0-	32 1	228 3	N	1		5
						1 9					

WARD 114		WELL #: 20		RRCID -> 213861	COMPL. DATE 07/22/2005	TOTAL DEPTH 7335	PERF. 5410	-		6712	
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	40 1	343 3	N	-0-		-0-
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	43 1	362 3	N	-0-		-0-
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-
						1 9					
01	558 N	418	-0-	-140	-0-	36 1	382 3	N	-0-		-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #: 27		RRCID -> 213862	COMPL. DATE 07/17/2005	TOTAL DEPTH 8431	PERF. 6302	-		8140	
08	759 N	759	-0-	-0-	-0-	70 1	689 3	N	-0-		-0-
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	65 1	685 3	N	-0-		-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 927S		RRCID -> 213873	COMPL. DATE 07/20/2005	TOTAL DEPTH 6904	PERF. 4848	-		5111	
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
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-

HUDSPETH 1		WELL #: 11		RRCID -> 213877	COMPL. DATE 07/09/2005	TOTAL DEPTH 8726	PERF. 6602	-		8656	
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	5 1	117 3	N	-0-		1
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	9 1	134 3	N	-0-		1
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-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 603		RRCID -> 213879	COMPL. DATE 06/22/2005	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 6306	-		8548	
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	38 1	236 3	N	-0-		-0-
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	33 1	230 3	N	-0-		-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 32		//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

MAYFIELD 39		WELL #: 25		RRCID -> 213886		COMPL. DATE 06/11/2005			TOTAL DEPTH 8770			PERF. 6332 - 8094		
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	15	1	61	3	Y	-0-			-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	14	1	58	3	Y	-0-			-0-
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-

MAYFIELD 39		WELL #: 25		RRCID -> 213942		COMPL. DATE 06/16/2005			TOTAL DEPTH 8448			PERF. 6414 - 7904		
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	102	1	418	3	Y	-0-			-0-
09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	126	1	542	3	Y	-0-			-0-
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-

DUKE WILSON 173		WELL #: 14		RRCID -> 213944		COMPL. DATE 08/13/2005			TOTAL DEPTH 8950			PERF. 5690 - 7736		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

WARD, RIP "E1"		WELL #: 3		RRCID -> 213959		COMPL. DATE 07/31/2005			TOTAL DEPTH 8100			PERF. 5846 - 6734		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	15	1	52	3	N	-0-			-0-
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-

MORRISS 64		WELL #: 10		RRCID -> 213970		COMPL. DATE 08/06/2005			TOTAL DEPTH 6100			PERF. 4690 - 5714		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

SHURLEY 111		WELL #: 20		RRCID -> 213971		COMPL. DATE 07/21/2005			TOTAL DEPTH 6711			PERF. 6058 - 6324		
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	20	1	183	3	N	-0-			-0-
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	181	3	N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 2A		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 5		RRCID -> 213972		COMPL. DATE 07/15/2005			TOTAL DEPTH 8104 PERF. 5776 - 8033			
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
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	59 1	372 3	N	1	1 1		4
						1 9						
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	60 1	372 3	N	1			5
						1 9						
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						

CANYON RANCH		WELL #: 9212S		RRCID -> 213973		COMPL. DATE 07/27/2005			TOTAL DEPTH 6904 PERF. 4816 - 5138			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

MAYFIELD 39		WELL #: 21		RRCID -> 213980		COMPL. DATE 08/01/2005			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6338 - 8260			
08	768 N	768	-0-	-0-	-0-	150 1	618 3	Y	-0-			-0-
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	137 1	589 3	Y	-0-			-0-
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-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 213982		COMPL. DATE 07/09/2005			TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6224 - 8486			
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	43 1	267 3	N	-0-			-0-
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	46 1	315 3	N	-0-			-0-
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-

DUKE WILSON 187		WELL #: 15		RRCID -> 214003		COMPL. DATE 08/12/2005			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5658 - 8088			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 111		//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 #: 22		RRCID -> 214018		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 6827		PERF. 5520		-		6666		
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	38	1	345	3	N	-0-			-0-
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	28	1	375	3	N	-0-			-0-
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-

WELL #: 304		RRCID -> 214019		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 8711		PERF. 6284		-		7562		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

WELL #: 1		RRCID -> 214028		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 5428		-		6670		
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	40	1	256	3	N	1	1	1	6
						1	9							
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	44	1	274	3	N	-0-			6
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							

WELL #: 4		RRCID -> 214030		COMPL. DATE 06/17/2005		TOTAL DEPTH 8698		PERF. 6324		-		7620		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

WELL #: 11		RRCID -> 214031		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 8571		PERF. 6330		-		7606		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

WELL #: 12		RRCID -> 214033		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 8718		PERF. 6281		-		7748		
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	22	1	218	3	N	-0-			-0-
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	20	1	210	3	N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 1602		RRCID -> 214034	COMPL. DATE 07/23/2005	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 5120	- 7413			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	30	1	276	3	N	-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	29	1	271	3	N	-0-
10	310 N	305	-0-	-5	-0-	27	1	278	3	N	-0-
11	300 N	296	-0-	-4	-0-	26	1	270	3	N	-0-
12	310 N	301	-0-	-9	-0-	26	1	275	3	N	-0-
01	310 N	284	-0-	-26	-0-	28	1	256	3	N	-0-

MAYER RANCH "M"				WELL #: 1204	RRCID -> 214038	COMPL. DATE 07/22/2005	TOTAL DEPTH 8056	PERF. 6457	- 7844		
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	42	1	228	3	N	-0-
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	43	1	211	3	N	-0-
10	279 N	262	-0-	-17	-0-	40	1	222	3	N	-0-
11	270 N	241	-0-	-29	-0-	28	1	213	3	N	-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	42	1	209	3	N	-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	45	1	207	3	N	-0-

MAYFIELD 39				WELL #: 24	RRCID -> 214044	COMPL. DATE 07/25/2005	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 6364	- 8004		
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	24	1	100	3	Y	-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	23	1	97	3	Y	-0-
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	25	1	96	3	Y	-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	25	1	88	3	Y	-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	23	1	92	3	Y	-0-
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	24	1	81	3	Y	-0-

MAYER, EDWIN S. JR "C"				WELL #: 403	RRCID -> 214049	COMPL. DATE 08/01/2005	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 6432	- 7779		
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	12	1	65	3	N	-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	12	1	60	3	N	-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	11	1	62	3	N	-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	N	-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	12	1	61	3	N	-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	13	1	59	3	N	-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B"				WELL #: 5	RRCID -> 214053	COMPL. DATE 07/01/2005	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 6406	- 8558		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z"				WELL #: 6	RRCID -> 214056	COMPL. DATE 07/28/2005	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 6397	- 7734		
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	35	1	194	3	N	-0-
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	37	1	183	3	N	-0-
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	34	1	189	3	N	-0-
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	24	1	183	3	N	-0-
12	217 N	214	-0-	-3	-0-	36	1	178	3	N	-0-
01	217 N	209	-0-	-8	-0-	38	1	171	3	N	-0-

MAYER, MINNIE H. "A"				WELL #: 103	RRCID -> 214435	COMPL. DATE 08/26/2005	TOTAL DEPTH 8125	PERF. 6402	- 7720		
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	7	1	176	3	N	-0-
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	169	3	N	-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	3	N	-0-
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	7	1	172	3	N	-0-
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	6	1	176	3	N	-0-
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	11	1	291	3	N	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 8		//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 -> 214439 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5250 - 6646																
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-		5 1		34 3	N	-0-					5
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-		4 1		25 3	N	-0-					5
10	62 N	47	-0-	-15	-0-		4 1		43 3	N	-0-					5
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-		7 1		93 3	N	-0-					5
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-		17 1		226 3	N	-0-					5
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-		26 1		187 3	N	1					6
							1 9									

CANYON RANCH		WELL #: 1055S		RRCID -> 214443		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6292 - 6370								
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-		59 3			N	-0-					1
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62 3			N	-0-					1
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

ARCO-PHILLIPS		WELL #: 2310		RRCID -> 214444		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8582 - 9092								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HILL-FAWCETT, RANDEE "B"		WELL #: 3		RRCID -> 214469		COMPL. DATE 09/18/2005		TOTAL DEPTH 7712 PERF. 6178 - 7540								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR, 'LL'		WELL #: 6		RRCID -> 214472		COMPL. DATE 08/21/2005		TOTAL DEPTH 8168 PERF. 6710 - 6954								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR, 'LL'		WELL #: 5		RRCID -> 214473		COMPL. DATE 09/24/2005		TOTAL DEPTH 8133 PERF. 6711 - 7116								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "G"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 505		RRCID -> 214476		COMPL. DATE 09/01/2005			TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6613 - 7720					
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
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	N	-0-			-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	N	-0-			-0-
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-

SHURLEY RR 5				WELL #: 2		RRCID -> 214478			COMPL. DATE 08/03/2005			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5540 - 7786		
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	69	1	438	3	N	2	2	1	9
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	85	1	528	3	N	2			11
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	48	1	562	3	N	3	2	1	12
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	42	1	545	3	N	3	2	1	13
12	651 N	597	-0-	-54	-0-	42	1	548	3	N	6	5	1	14
01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	85	1	615	3	N	3			17

HILL-MAYER, EDWIN S. JR 'C'				WELL #: 5		RRCID -> 215033			COMPL. DATE 10/20/2005			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6586 - 7070		
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	N	-0-			-0-
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	131	3	N	-0-			-0-
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-

VALLIANT, L. R.				WELL #: 20		RRCID -> 215036			COMPL. DATE 10/23/2005			TOTAL DEPTH 8906 PERF. 6286 - 8316		
08	988 N	988	-0-	-0-	-0-	91	1	897	3	N	-0-			-0-
09	952 N	952	-0-	-0-	-0-	83	1	869	3	N	-0-			-0-
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-

SHURLEY RR 1A				WELL #: 2		RRCID -> 215040			COMPL. DATE 10/21/2005			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5570 - 7256		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			1
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	239	3	N	1			2
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	28	1	200	3	N	-0-			2

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 7		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 2		RRCID -> 215043		COMPL. DATE 11/05/2005			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5396 - 6636					
M O	ALLOW 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
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	38	1	241	3	N	-0-	1	1	3
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	39	1	241	3	N	1			4
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	23	1	265	3	N	1	1	1	4
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	20	1	260	3	N	1	1	1	4
12	279 N	271	-0-	-8	-0-	19	1	251	3	N	1	1	1	4
01	279 N	270	-0-	-9	-0-	33	1	236	3	N	1			5

VALLIANT, L. R.		WELL #: 13		RRCID -> 215058		COMPL. DATE 10/12/2005			TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6328 - 7426					
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	25	1	242	3	N	-0-			-0-
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	22	1	234	3	N	-0-			-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #: 1769		RRCID -> 215076		COMPL. DATE 10/26/2005			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5360 - 7724					
08	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	100	1	938	3	N	4	6	1	5
09	999 N	999	-0-	-0-	-0-	96	1	901	3	N	2			7
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

SHURLEY RR 7		WELL #: 3		RRCID -> 215078		COMPL. DATE 11/03/2005			TOTAL DEPTH 7039 PERF. 5530 - 6642					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
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

SHURLEY RR 1A		WELL #: 5		RRCID -> 215112		COMPL. DATE 10/27/2005			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5505 - 5759					
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	21	1	133	3	N	-0-			1
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	21	1	128	3	N	-0-			1
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

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 1267 S		RRCID -> 215114		COMPL. DATE 11/02/2005			TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6066 - 6084		
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
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-		-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-		-0-
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-

SHURLEY RR 1E		WELL #: 6		RRCID -> 215115		COMPL. DATE 10/14/2005			TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5328 - 6446			
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	59	1	372 3	N	-0-	1 1	6
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	61	1	379 3	N	2		8
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

WILSON, DUKE		WELL #: 1777		RRCID -> 215116		COMPL. DATE 10/26/2005			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5101 - 7650			
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	38	1	359 3	N	-0-	1 1	-0-
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	37	1	348 3	N	1		1
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

WILSON, DUKE		WELL #: 1767		RRCID -> 215219		COMPL. DATE 10/12/2005			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5180 - 7446			
08	938 N	938	-0-	-0-	-0-	90	1	846 3	N	2	5 1	4
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	87	1	821 3	N	2		6
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

FAWCETT, RANDEE TRUST C		WELL #: 16		RRCID -> 215238		COMPL. DATE 11/04/2005			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6416 - 7584			
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	13	1	81 3	N	-0-		-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	11	1	79 3	N	-0-		-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 104S		RRCID -> 215239		COMPL. DATE 10/22/2005			TOTAL DEPTH 4525 PERF. 2756 - 2950			
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-

SHURLEY RR 1A		WELL #: 8		RRCID -> 215240		COMPL. DATE 10/30/2005			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5638 - 6866			
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	30	1	189 3	N	-0-		-0-
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	30	1	189 3	N	1		1
						1	9					
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
						1	9					
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	32	1	231 3	N	1		2
						1	9					

CANYON RANCH 115		WELL #: 20S		RRCID -> 215260		COMPL. DATE 10/18/2005			TOTAL DEPTH 6603 PERF. 4708 - 6022			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D"		WELL #: 5		RRCID -> 215262		COMPL. DATE 10/11/2005			TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6246 - 8492			
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	12	1	72 3	N	-0-		-0-
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	50	1	348 3	N	-0-		-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #: 5		RRCID -> 215303		COMPL. DATE 10/09/2005			TOTAL DEPTH 8129 PERF. 6755 - 7840			
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	58	1	590 3	N	16		44
						18	9					
09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	52	1	553 3	N	20	34 1	30
						22	9					
10	651 N	642	-0-	-9	-0-	54	1	565 3	N	21		51
						23	9					
11	630 N	622	-0-	-8	-0-	54	1	542 3	N	24	36 1	39
						26	9					
12	651 N	643	-0-	-8	-0-	56	1	552 3	N	32	35 1	36
						35	9					
01	651 N	631	-0-	-20	-0-	55	1	553 3	N	21	35 1	22
						23	9					

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 19		RRCID -> 215331		COMPL. DATE 10/30/2005			TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6422 - 8600			
08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	102	1	637 3	N	-0-		-0-
09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	92	1	636 3	N	-0-		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "E"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 21		RRCID -> 215362		COMPL. DATE 09/11/2005			TOTAL DEPTH 8134 PERF. 7031 - 7164					
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
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	3	N	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
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-

SHURLEY RR 5		WELL #: 3		RRCID -> 215371		COMPL. DATE 08/25/2005			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5412 - 7808					
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			2
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-			2
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			2
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			2
12	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-			2
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			2

MAYER, MINNIE H. 'JJ'		WELL #: 3302		RRCID -> 215379		COMPL. DATE 09/08/2005			TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6450 - 7762					
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	27	1	149	3	N	-0-			-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	29	1	140	3	N	-0-			-0-
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	27	1	150	3	N	-0-			-0-
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	20	1	154	3	N	-0-			-0-
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	29	1	146	3	N	-0-			-0-
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	32	1	143	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 5		RRCID -> 215383		COMPL. DATE 08/12/2005			TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6532 - 7782					
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	32	1	177	3	N	-0-			-0-
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	33	1	159	3	N	-0-			-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	29	1	162	3	N	-0-			-0-
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	21	1	158	3	N	-0-			-0-
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	30	1	148	3	N	-0-			-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	30	1	138	3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 4A		WELL #: 1		RRCID -> 215385		COMPL. DATE 07/03/2005			TOTAL DEPTH 8613 PERF. 5710 - 6795					
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	32	1	205	3	N	-0-			2
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	33	1	203	3	N	-0-			2
10	248 N	245	-0-	-3	-0-	19	1	226	3	N	-0-			2
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	17	1	224	3	N	1			3
						1	9							
12	248 N	244	-0-	-4	-0-	17	1	226	3	N	1	1	1	3
						1	9							
01	248 N	219	-0-	-29	-0-	27	1	192	3	N	-0-			3

SHURLEY RR 4B		WELL #: 1		RRCID -> 215388		COMPL. DATE 08/20/2005			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5554 - 6027					
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	42	1	268	3	N	-0-	1	1	3
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	43	1	267	3	N	1			4
						1	9							
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	25	1	290	3	N	1	1	1	4
						1	9							
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	25	1	316	3	N	2	1	1	5
						2	9							
12	741 N	741	-0-	-0-	-0-	53	1	680	3	N	7	4	1	8
						8	9							
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	89	1	640	3	N	4			12
						4	9							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR "C"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 304		RRCID -> 215390		COMPL. DATE 07/17/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6456 - 7661		
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
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	45	1	248	3	N	-0-
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	45	1	220	3	N	-0-
10	279 N	268	-0-	-11	-0-	41	1	227	3	N	-0-
11	270 N	256	-0-	-14	-0-	30	1	226	3	N	-0-
12	279 N	264	-0-	-15	-0-	44	1	220	3	N	-0-
01	279 N	263	-0-	-16	-0-	47	1	216	3	N	-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 14		RRCID -> 215391		COMPL. DATE 08/13/2005			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6370 - 8069		
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	40	1	165	3	Y	-0-
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	38	1	163	3	Y	-0-
10	217 N	203	-0-	-14	-0-	42	1	161	3	Y	-0-
11	210 N	194	-0-	-16	-0-	43	1	151	3	Y	-0-
12	217 N	198	-0-	-19	-0-	39	1	159	3	Y	-0-
01	217 N	196	-0-	-21	-0-	44	1	152	3	Y	-0-

FRIEND, JOE ESTATE "A"		WELL #: 6025		RRCID -> 215392		COMPL. DATE 08/24/2005			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8758 - 9158		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
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-

SHURLEY RR 4A		WELL #: 3		RRCID -> 215404		COMPL. DATE 09/01/2005			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5492 - 6768		
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	N	-0-
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	30	1	217	3	N	-0-

SHURLEY RR 6		WELL #: 1		RRCID -> 215406		COMPL. DATE 09/04/2005			TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5432 - 6642		
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	40	1	252	3	N	-0-
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	40	1	250	3	N	1
						1	9				3
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	23	1	272	3	N	1
						1	9				1
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	21	1	274	3	N	1
						1	9				1
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	22	1	281	3	N	1
						1	9				1
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	34	1	247	3	N	1
						1	9				4

ARCO-PHILLIPS		WELL #: 2308		RRCID -> 215407		COMPL. DATE 09/01/2005			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8595 - 9035		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 37		//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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 11 RRCID -> 215408 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6356 - 6772											
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-	13 3	-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-		-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-	8 3	-0-
SHURLEY RR 6 WELL #: 4 RRCID -> 215419 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5484 - 6715											
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-		1
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-		1
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	14	1	N	-0-		1
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-		1
12	186 N	185	-0-	-1	-0-	13	1	N	-0-		1
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	22	1	N	1	158 3	2
SHURLEY RR 9 WELL #: 1 RRCID -> 215420 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 5422 - 6682											
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-		1
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-		1
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	N	1		2
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	1	9				
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-		2
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-	171 3	2
WILSON, DUKE WELL #: 4015 RRCID -> 215421 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5632 - 9010											
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-		-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-		-0-
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	4	1	N	-0-		-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	4	1	N	-0-		-0-
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	4	1	N	-0-		-0-
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	4	1	N	-0-	38 3	-0-
GRAHAM WELL #: 1 RRCID -> 215422 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 3791 PERF. 3285 - 3318											
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-
10	9 N	7	-0-	-2	-0-	1	1	N	-0-		-0-
11	11 N	10	-0-	-1	-0-	1	1	N	-0-		-0-
12	10 N	9	-0-	-1	-0-	1	1	N	-0-		-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	8 3	-0-
VANDERSTUCKEN, JOE M. "A" WELL #: 5 RRCID -> 215530 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7190 - 7530											
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	24	1	N	-0-		-0-
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	22	1	N	-0-		-0-
10	279 N	260	-0-	-19	-0-	21	1	N	-0-		-0-
11	270 N	249	-0-	-21	-0-	18	1	N	-0-		-0-
12	279 N	255	-0-	-24	-0-	19	1	N	-0-		-0-
01	248 N	237	-0-	-11	-0-	14	1	N	-0-	223 3	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 928S		RRCID -> 215539		COMPL. DATE 08/14/2005			TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6588 - 6638					
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 5		RRCID -> 215585		COMPL. DATE 10/14/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6491 - 7710					
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	N	-0-			-0-
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	N	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 406S		RRCID -> 215751		COMPL. DATE 09/17/2005			TOTAL DEPTH 4322 PERF. 3071 - 3868					
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	-0-			-0-
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	Y	-0-			-0-
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-

SHURLEY RR 6		WELL #: 6		RRCID -> 215761		COMPL. DATE 09/29/2005			TOTAL DEPTH 7027 PERF. 5472 - 6714					
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	N	-0-			4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
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
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	47	1	343	3	N	1			7
						1	9							

VALLIANT, L. R.		WELL #: 17		RRCID -> 215764		COMPL. DATE 09/14/2005			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6396 - 7528					
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	33	1	326	3	N	-0-			-0-
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	29	1	300	3	N	-0-			-0-
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-

SHURLEY RR 1E		WELL #: 5		RRCID -> 215770		COMPL. DATE 09/24/2005			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5508 - 6840					
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	30	1	193	3	N	-0-	1	1	2
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	30	1	188	3	N	1			3
						1	9							
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
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	33	1	239	3	N	1			4
						1	9							

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
08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	71	1	452	3	N	1	2 1	1
						1	9						
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	70	1	437	3	N	1		2
						1	9						
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	42	1	490	3	N	8	2 1	8
						9	9						
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	34	1	437	3	N	2	5 1	5
						2	9						
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	33	1	429	3	N	3	3 1	5
						3	9						
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	49	1	353	3	N	1		6
						1	9						

FAWCETT, RANDEE TRUST C		WELL #: 18		RRCID -> 215792		COMPL. DATE 09/25/2005			TOTAL DEPTH 8662 PERF. 6318 - 7234				
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	13	1	81	3	N	-0-		-0-
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	11	1	74	3	N	-0-		-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 911S		RRCID -> 215794		COMPL. DATE 08/26/2005			TOTAL DEPTH 6857 PERF. 4714 - 5048				
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-		-0-
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-		-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 1054S		RRCID -> 215808		COMPL. DATE 09/10/2005			TOTAL DEPTH 6354 PERF. 4756 - 5050				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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-

SHURLEY RR 4B		WELL #: 2		RRCID -> 215810		COMPL. DATE 09/10/2005			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5508 - 5714				
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	32	1	203	3	N	-0-		3
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	33	1	203	3	N	-0-		3
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
						2	9						
01	248 N	247	-0-	-1	-0-	30	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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	36	1	227	3	N	-0-	1	
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	36	1	223	3	N	-0-	1	
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	
						1	9						
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	20	1	263	3	N	1	1	2
						1	9						
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	32	1	234	3	N	-0-	2	

VALLIANT, L. R.		WELL #: 23		RRCID -> 215815		COMPL. DATE 09/30/2005			TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6512 - 8185				
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	39	1	381	3	N	-0-	-0-	
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	35	1	365	3	N	-0-	-0-	
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-	

SHURLEY RR 1E		WELL #: 3		RRCID -> 215822		COMPL. DATE 10/03/2005			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5576 - 6864				
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	61	1	386	3	N	-0-	9	
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	62	1	389	3	N	1	10	
						1	9						
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	35	1	409	3	N	2	11	
						2	9						
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	32	1	410	3	N	2	12	
						2	9						
12	465 N	462	-0-	-3	-0-	33	1	426	3	N	3	12	
						3	9						
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	56	1	408	3	N	2	14	
						2	9						

SHURLEY RR 1F		WELL #: 4		RRCID -> 215854		COMPL. DATE 09/07/2005			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5694 - 7728				
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	80	1	504	3	N	1	9	
						1	9						
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	79	1	493	3	N	2	11	
						2	9						
10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	46	1	535	3	N	3	12	
						3	9						
11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	42	1	545	3	N	4	14	
						4	9						
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	43	1	550	3	N	5	14	
						6	9						
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	79	1	572	3	N	3	17	
						3	9						

SHURLEY RR 8		WELL #: 1		RRCID -> 215855		COMPL. DATE 09/08/2005			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5309 - 6736				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-	
01	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	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-

CANYON RANCH		WELL #: 929S		RRCID -> 215870		COMPL. DATE 08/12/2005			TOTAL DEPTH 6858 PERF. 4802 - 5114			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-

VALLIANT, L. R.		WELL #: 28		RRCID -> 215871		COMPL. DATE 09/01/2005			TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6132 - 7448			
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	41	1	408	3	N	-0-	-0-
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	35	1	368	3	N	-0-	-0-
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-

SHURLEY RR 1A		WELL #: 1		RRCID -> 215872		COMPL. DATE 09/16/2005			TOTAL DEPTH 7390 PERF. 5560 - 7252				
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	41	1	261	3	N	1	1	4
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	43	1	266	3	N	1		5
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	25	1	291	3	N	1	1	5
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	22	1	282	3	N	1	1	5
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	23	1	293	3	N	2	1	6
01	310 N	297	-0-	-13	-0-	36	1	261	3	N	-0-		6

ARCO-PHILLIPS		WELL #: 2309		RRCID -> 215875		COMPL. DATE 09/24/2005			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8690 - 9276				
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	Y	-0-		-0-
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	2	Y	-0-		-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #: 1835		RRCID -> 215876		COMPL. DATE 09/25/2005			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7360 - 8800				
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-		-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-		-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 SHURLEY RR 1A WELL #: 7 RRCID -> 215877 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 5568 - 5828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	29	1	186 3	N	-0-		2
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	29	1	180 3	N	-0-		2
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					
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	28	1	199 3	N	-0-		3

HILL-FAWCETT, RANDEE "G" WELL #: 4 RRCID -> 215880 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 6426 - 7500

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 23 RRCID -> 215885 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7058 - 7984

08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31 3	N	-0-	1 1	-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28 3	N	-0-		-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'D' WELL #: 5 RRCID -> 215890 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6858 - 8002

08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	68	1	701 3	N	-0-		-0-
09	719 N	719	-0-	-0-	-0-	62	1	657 3	N	-0-		-0-
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-

HILL-VALLIANT, L. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 215892 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6364 - 8550

08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	28	1	273 3	N	-0-		-0-
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	25	1	257 3	N	-0-		-0-
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-

MAYER 37 WELL #: 12 RRCID -> 215900 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6424 - 7696

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RANDEE FAWCETT TRUST		//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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 14		RRCID -> 215917	COMPL. DATE 11/02/2005	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 6120 - 8644				
08	880 N	880	-0-	-0-	-0-	120 1 15 9	745 3	N	14		57
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	110 1 46 9	757 3	N	42		99
10	868 N	855	-0-	-13	-0-	92 1 19 9	744 3	N	17	56 1	60
11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	104 1 23 9	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 37 9	724 3	N	34		62
RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 215918	COMPL. DATE 09/11/2005	TOTAL DEPTH 8498	PERF. 6266 - 7530				
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	37 1	229 3	N	-0-		-0-
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	32 1	222 3	N	-0-		-0-
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-
SHURLEY RR 1F		WELL #: 3		RRCID -> 215923	COMPL. DATE 10/08/2005	TOTAL DEPTH 8003	PERF. 5786 - 7638				
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	38 1 1 9	238 3	N	1	1 1	4
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	43 1	267 3	N	-0-		4
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	27 1 1 9	310 3	N	1	1 1	4
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	25 1 2 9	319 3	N	2	1 1	5
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	25 1 2 9	321 3	N	2	2 1	5
01	341 N	306	-0-	-35	-0-	37 1 1 9	268 3	N	1		6
SHURLEY RR 1F		WELL #: 5		RRCID -> 215925	COMPL. DATE 10/13/2005	TOTAL DEPTH 7259	PERF. 5628 - 6854				
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	7 1	44 3	N	-0-		-0-
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	36 1	223 3	N	-0-		-0-
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	47 1 3 9	552 3	N	3		3
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	32 1 2 9	414 3	N	2	2 1	3
12	989 N	989	-0-	-0-	-0-	70 1 14 9	905 3	N	13	7 1	9
01	753 N	753	-0-	-0-	-0-	91 1 4 9	658 3	N	4		13
SHURLEY RR 1F		WELL #: 2		RRCID -> 215929	COMPL. DATE 09/08/2005	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 5682 - 6627				
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	41 1	260 3	N	-0-		11
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	9 1	57 3	N	-0-		11
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

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 (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 11		RRCID -> 215931		COMPL. DATE 09/26/2005		TOTAL DEPTH 9300			PERF. 8650 - 8926					
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	15	1	99	2	Y	-0-			-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	30	1	126	2	Y	-0-			-0-
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-
WELL #: 7		RRCID -> 215932		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 9565			PERF. 8930 - 9440					
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-			-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-			-0-
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-
WELL #: 103S		RRCID -> 215939		COMPL. DATE 10/05/2005		TOTAL DEPTH 5600			PERF. 2896 - 4208					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WELL #: 2		RRCID -> 215954		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 9500			PERF. 8845 - 9346					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
WELL #: 804		RRCID -> 215955		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 8038			PERF. 6526 - 6984					
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-			-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-			-0-
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-
WELL #: 1131S		RRCID -> 215956		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 6812			PERF. 4405 - 5486					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WELL #: 2003		RRCID -> 215976		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 8306			PERF. 5902 - 8024					
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-			-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FAWCETT, RANDEE TRUST C		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 12		RRCID -> 215977		COMPL. DATE 10/09/2005			TOTAL DEPTH 8705 PERF. 6374 - 8600							
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
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	21	1	131	3	N	-0-				-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	17	1	116	3	N	-0-				-0-
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-

CANYON RANCH 105		WELL #: 10S		RRCID -> 216056		COMPL. DATE 08/04/2005			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6210 - 6284							
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-				1
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-				1
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

BROWN, WHITEHEAD 2		WELL #: 44		RRCID -> 216510		COMPL. DATE 08/29/2004			TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6320 - 8666							
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	27	1	267	3	N	-0-				-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	32	1	335	3	N	-0-				-0-
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-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 16		RRCID -> 216668		COMPL. DATE 09/28/2005			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6188 - 8690							
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	38	1	238	3	N	-0-				-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	33	1	228	3	N	-0-				-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 407S		RRCID -> 216690		COMPL. DATE 10/02/2005			TOTAL DEPTH 4992 PERF. 3018 - 4816							
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	9	1	254	3	Y	-0-				-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	295	3	Y	-0-				-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 1003		RRCID -> 216765		COMPL. DATE 09/30/2005			TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6668 - 7900							
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	21	1	216	3	N	-0-				-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	20	1	216	3	N	-0-				-0-
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-

MAYFIELD 33		WELL #: 21		RRCID -> 216768		COMPL. DATE 06/24/2005			TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6320 - 8160							
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	31	1	129	3	Y	-0-				-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	11	1	48	3	Y	-0-				-0-
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-

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	104	2	Y	-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	86	2	Y	-0-
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	-0-	13	1	95	2	Y	-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	-0-	11	1	108	2	Y	-0-
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	-0-	14	1	98	2	Y	-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	87	2	Y	-0-

FIELDS 16 WELL #: 19 RRCID -> 216894 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5724 - 5778

08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	127	3	N	-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	119	3	N	-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	117	3	N	-0-
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	-0-	16	1	112	3	N	-0-
12	155 N	124	-0-	-31	-0-	-0-	16	1	108	3	N	-0-
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	-0-	16	1	100	3	N	-0-

HILL-MAYER, "UU" WELL #: 3 RRCID -> 216961 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6652 - 6720

08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	392	3	N	-0-
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	278	3	N	-0-
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	293	3	N	-0-
11	420 N	289	-0-	-131	-0-	-0-	26	1	263	3	N	-0-
12	310 N	248	-0-	-62	-0-	-0-	23	1	225	3	N	-0-
01	310 N	180	-0-	-130	-0-	-0-	16	1	164	3	N	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'R' WELL #: 4 RRCID -> 216968 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6646 - 6990

08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	-0-	5	1	54	3	N	-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-

HILL-MAYER SS WELL #: 4 RRCID -> 216969 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6649 - 6833

08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-
01	11 N	1	-0-	-10	-0-	-0-	1	3			N	-0-

FIELDS 16 WELL #: 16 RRCID -> 216970 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5030 - 5736

08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	128	3	N	-0-
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	124	3	N	-0-
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	124	3	N	-0-
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	-0-	16	1	114	3	N	-0-
12	155 N	125	-0-	-30	-0-	-0-	16	1	109	3	N	-0-
01	155 N	91	-0-	-64	-0-	-0-	13	1	78	3	N	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 HILL-MAYER, "UU" WELL #: 4X RRCID -> 216971 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6640 - 6904

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

FIELDS 15 WELL #: 18 RRCID -> 216974 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4921 - 5368

08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	48	1	327	3	N	3					19
						3	9									
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	48	1	311	3	N	4					23
						4	9									
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									

FIELDS 15 WELL #: 17 RRCID -> 216986 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5021 - 5641

08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	40	1	284	3	N	-0-					1
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	39	1	277	3	N	-0-					1
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

MAYER RANCH "K" WELL #: 1003 RRCID -> 216989 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6632 - 7994

08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 506 RRCID -> 216995 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 6590 - 7920

08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	32	1	333	3	N	-0-					-0-
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	30	1	317	3	N	-0-					-0-
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-

MITCHELL, TOM 2 WELL #: 7 RRCID -> 217004 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 6908 - 7196

08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	9	1	51	3	N	-0-					-0-
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	10	1	49	3	N	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1775		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 -> 217005 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5170 - 8299											
08	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	219 1	2048 3	N	9	16 1	13
09	2190 X	2189	-0-	-1	-0-	10 9	1971 3	N	7		20
10	2263 X	2230	-0-	-33	-0-	210 1	2021 3	N	10	15 1	15
11	2190 N	2126	-0-	-64	-0-	198 1	1930 3	N	11	6 1	20
12	2263 N	2208	-0-	-55	-0-	184 1	2006 3	N	14	21 1	13
01	2232 N	2147	-0-	-85	-0-	12 9	1925 3	N	9		22

SHURLEY RR 10		WELL #: 1		RRCID -> 217006		COMPL. DATE 12/08/2005			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5782 - 7500		
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	17 1	107 3	N	-0-	1 1	-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	21 1	132 3	N	1		1
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	1 9	139 3	N	-0-		1
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	12 1	123 3	N	-0-		1
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	10 1	136 3	N	-0-	1 1	-0-
01	155 N	120	-0-	-35	-0-	11 1	105 3	N	1		1

SHURLEY RR9		WELL #: 3		RRCID -> 217007		COMPL. DATE 11/14/2005			TOTAL DEPTH 8047 PERF. 5422 - 7792		
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	33 1	211 3	N	-0-		1
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	30 1	187 3	N	-0-		1
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-	1 9	214 3	N	1		2

CUSENBARY 60		WELL #: 14		RRCID -> 217026		COMPL. DATE 12/09/2005			TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4524 - 5264		
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3		Y	-0-		-0-
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		Y	-0-		-0-
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-

SHURLEY RR 2A		WELL #: 2		RRCID -> 217028		COMPL. DATE 11/30/2005			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5758 - 7816		
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	47 1	298 3	N	1	1 1	4
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	1 9	317 3	N	1		5
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	51 1	383 3	N	1	1 1	5
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	33 1	383 3	N	2	1 1	6
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	1 9	381 3	N	2	2 1	6
01	403 N	393	-0-	-10	-0-	2 9	343 3	N	2		8

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	22	1	139	3	N	-0-	2
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	24	1	149	3	N	-0-	2
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	46	1	530	3	N	2	4
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	46	1	596	3	N	4	6
12	884 N	884	-0-	-0-	-0-	62	1	805	3	N	15	13
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	93	1	669	3	N	5	18
						2	9					
						4	9					
						17	9					
						6	9					

WILSON, DUKE		WELL #: 1616		RRCID -> 217033		COMPL. DATE 12/16/2005			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5328 - 7298			
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	20	1	184	3	N	-0-	-0-
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	28	1	263	3	N	-0-	-0-
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-

FAWCETT, RANDEE TRUST C		WELL #: 24		RRCID -> 217079		COMPL. DATE 11/13/2005			TOTAL DEPTH 8764 PERF. 6334 - 7550			
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	3	N	-0-	-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	N	-0-	-0-
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-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 217080		COMPL. DATE 12/07/2005			TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6268 - 8692			
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	86	1	534	3	N	-0-	-0-
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	56	1	384	3	N	-0-	-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR "G"		WELL #: 13		RRCID -> 217129		COMPL. DATE 12/02/2005			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6520 - 6790			
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-	-0-
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-	-0-
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-

FRIEND, JOE ESTATE "A"		WELL #: 2026		RRCID -> 217134		COMPL. DATE 09/17/2005			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8610 - 8956			
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	19	1	123	2	Y	-0-	-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	25	1	106	2	Y	-0-	-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 DUKE WILSON WELL #: 1782 RRCID -> 217135 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6974 - 7666

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
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	28 1	260 3	N	-0-	1 1		-0-
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	26 1	248 3	N	1			1
						1 9						
10	341 N	279	-0-	-62	-0-	25 1	253 3	N	1	1 1		1
						1 9						
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	24 1	252 3	N	-0-			1
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	23 1	245 3	N	-0-	1 1		-0-
01	279 N	243	-0-	-36	-0-	24 1	218 3	N	1			1
						1 9						

WILSON, DUKE WELL #: 1833 RRCID -> 217137 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7046 - 8156

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

MAYFIELD 45 WELL #: 19 RRCID -> 217159 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6100 - 8068

08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	72 1	298 3	Y	-0-			-0-
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	65 1	281 3	Y	-0-			-0-
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-

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 5025 RRCID -> 217203 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8698 - 9248

08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	51 1	334 2	Y	-0-			-0-
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	64 1	274 2	Y	-0-			-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Q" WELL #: 6 RRCID -> 217204 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6598 - 7154

08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	22 1	227 3	N	-0-			-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	21 1	219 3	N	-0-			-0-
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-

HUDSPETH 1 WELL #: 13 RRCID -> 217205 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 6701 - 7748

08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	6 1	150 3	N	-0-			2
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	9 1	129 3	N	-0-			2
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

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'R'		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 6		RRCID -> 217206		COMPL. DATE 11/19/2005			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6690 - 7130			
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
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-	-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-	-0-
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-

CUSENBARY 59		WELL #: 3		RRCID -> 217207		COMPL. DATE 12/20/2005			TOTAL DEPTH 5863 PERF. 5138 - 5668			
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	36	1	335	3	N	-0-	1
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	29	1	286	3	N	-0-	1
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

CUSENBARY 59		WELL #: 4		RRCID -> 217208		COMPL. DATE 12/16/2005			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5244 - 5594			
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	54	1	497	3	N	-0-	3
09	852 N	852	-0-	-0-	-0-	79	1	773	3	N	-0-	3
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

VALLIANT, L. R.		WELL #: 14		RRCID -> 217332		COMPL. DATE 10/17/2005			TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6273 - 7827			
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	29	1	288	3	N	-0-	-0-
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	26	1	278	3	N	-0-	-0-
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-

VALLIANT, L. R.		WELL #: 15		RRCID -> 217334		COMPL. DATE 11/15/2005			TOTAL DEPTH 8932 PERF. 6372 - 8881			
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	21	1	204	3	N	-0-	-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	18	1	192	3	N	-0-	-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #: 1783		RRCID -> 217455		COMPL. DATE 12/31/2005			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6962 - 7648			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-

MAYFIELD 39		WELL #: 22		RRCID -> 217456		COMPL. DATE 11/11/2005			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6402 - 7280			
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	21	1	86	3	Y	-0-	-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	19	1	83	3	Y	-0-	-0-
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-

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 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
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	69 1	437 3	N	1	2 1		4
						1 9						
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	68 1	425 3	N	2			6
						2 9						
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	40 1	466 3	N	2	2 1		6
						2 9						
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	35 1	445 3	N	3	2 1		7
						3 9						
12	527 N	418	-0-	-109	-0-	30 1	385 3	N	3	3 1		7
						3 9						
01	496 N	353	-0-	-143	-0-	43 1	309 3	N	1			8
						1 9						

MAYER RANCH "DD"		WELL #: 2803		RRCID -> 217464		COMPL. DATE 10/20/2005			TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6458 - 7956			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 703		RRCID -> 217479		COMPL. DATE 12/24/2005			TOTAL DEPTH 8144 PERF. 6650 - 7013			
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4 1	41 3	N	-0-			-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4 1	41 3	N	-0-			-0-
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-

SHURLEY RR 1A		WELL #: 3		RRCID -> 217486		COMPL. DATE 11/20/2005			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5588 - 7270			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
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-

CUSENBARY 59		WELL #: 5		RRCID -> 217488		COMPL. DATE 12/23/2005			TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4538 - 5530			
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	40 1	366 3	N	-0-			-0-
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	29 1	282 3	N	-0-			-0-
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-

SHURLEY RR 2A		WELL #: 1		RRCID -> 217491		COMPL. DATE 11/16/2005			TOTAL DEPTH 7987 PERF. 5750 - 7792			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	92 N	92	-0-	-0-	-0-	11 1	81 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 STATUS (-)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				
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	13	1	83	2	Y	-0-			-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	2	Y	-0-			-0-
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-

WELL #: 203		RRCID -> 217505		COMPL. DATE 11/04/2005			TOTAL DEPTH 8002			PERF. 6700 - 7774				
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	N	-0-			-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	N	-0-			-0-
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-

WELL #: 6		RRCID -> 217507		COMPL. DATE 01/10/2006			TOTAL DEPTH 5714			PERF. 4530 - 5510				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

WELL #: 11		RRCID -> 217509		COMPL. DATE 01/01/2006			TOTAL DEPTH 7207			PERF. 5662 - 6976				
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-			-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-			-0-
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-

WELL #: 1		RRCID -> 217510		COMPL. DATE 11/06/2005			TOTAL DEPTH 7300			PERF. 5682 - 7032				
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	37	1	233	3	N	1	1	1	5
						1	9							
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	31	1	195	3	N	-0-			5
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							

WELL #: 8028		RRCID -> 217511		COMPL. DATE 11/20/2005			TOTAL DEPTH 9334			PERF. 8729 - 9034				
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	2	Y	-0-			-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	10	1	42	2	Y	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST 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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 5 RRCID -> 217526 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6594 - 6982												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-

MAYER RANCH "AA" WELL #: 2503 RRCID -> 217527 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 6574 - 6956												
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	21	1	218	3	N	-0-	-0-
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	20	1	207	3	N	-0-	-0-
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-

SHURLEY RR 1A WELL #: 4 RRCID -> 217528 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5598 - 7334												
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	N	-0-	-0-
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	N	-0-	-0-
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-

HILL-MAYER, EDWINS. JR. "I" WELL #: 5 RRCID -> 217532 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 6566 - 6990												
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	N	-0-	-0-
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	N	-0-	-0-
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-

HUNT 19 WELL #: 6 RRCID -> 217534 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8844 - 9314												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-

OIL AND GAS DIVISION

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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	24	1	338	3	N	1	23
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	24	1	318	3	N	3	26
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
						6	9					

MAYER, EDWIN S. JR "G"		WELL #: 14		RRCID -> 217538		COMPL. DATE 12/24/2005			TOTAL DEPTH 8067 PERF. 6644 - 8000			
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	61	1	623	3	N	-0-	-0-
09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	55	1	583	3	N	-0-	-0-
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 8	-0-
01	651 N	607	-0-	-44	-0-	55	1	552	3	N	-0-	-0-
						2	9					

MAYER RANCH "L"		WELL #: 1103		RRCID -> 217541		COMPL. DATE 12/01/2005			TOTAL DEPTH 8159 PERF. 6636 - 7820			
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-	-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-	-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 6		RRCID -> 217544		COMPL. DATE 10/23/2005			TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6480 - 7970			
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'R'		WELL #: 5		RRCID -> 217719		COMPL. DATE 11/19/2005			TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6622 - 7914			
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	42	1	427	3	N	-0-	-0-
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	39	1	415	3	N	-0-	-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #: 1615		RRCID -> 217721		COMPL. DATE 11/20/2005			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5398 - 8188			
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	32	1	295	3	N	-0-	-0-
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	30	1	285	3	N	-0-	-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 1204 E		RRCID -> 217860		COMPL. DATE 02/01/2006			TOTAL DEPTH 7032 PERF. 5346 - 5528					
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
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 2194E		RRCID -> 217863		COMPL. DATE 11/20/2005			TOTAL DEPTH 7470 PERF. 3233 - 3380					
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
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-

SHURLEY RR 1F		WELL #: 6X		RRCID -> 217871		COMPL. DATE 01/13/2006			TOTAL DEPTH 7316 PERF. 5610 - 6837					
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	48	1	307	3	N	-0-	1	1	16
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	48	1	301	3	N	1			17
						1	9							
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							

WILSON, DUKE		WELL #: 1832		RRCID -> 217903		COMPL. DATE 01/06/2006			TOTAL DEPTH 8323 PERF. 7050 - 8106					
08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	65	1	608	3	N	4	6	1	5
						4	9							
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	59	1	553	3	N	3			8
						3	9							
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							

CANYON RANCH		WELL #: 1266S		RRCID -> 217915		COMPL. DATE 02/03/2006			TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6049 - 6106					
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 1E		//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 #: 4X RRCID -> 217926 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5840 - 6948												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Q" WELL #: 5 RRCID -> 217928 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6574 - 6924												
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-	-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-	-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-	-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	4	1	41	3	N	-0-	-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	3	N	-0-	-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	4	1	42	3	N	-0-	-0-

FIELDS 14 WELL #: 10X RRCID -> 217943 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 4960 - 5530												
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	70	1	478	3	N	-0-	-0-
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	68	1	442	3	N	-0-	-0-
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	69	1	427	3	N	-0-	-0-
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	73	1	423	3	N	-0-	-0-
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	71	1	404	3	N	-0-	-0-
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	70	1	397	3	N	-0-	-0-

MAYER 20A WELL #: 3 RRCID -> 218002 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6426 - 8512												
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-	-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-	-0-
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	Y	-0-	-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-	-0-
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	Y	-0-	-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	1		Y	-0-	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 28 RRCID -> 218130 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6646 - 6993												
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	30	1	306	3	N	-0-	-0-
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	28	1	301	3	N	-0-	-0-
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	30	1	315	3	N	-0-	-0-
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	35	1	346	3	N	-0-	-0-
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	44	1	432	3	N	-0-	-0-
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	33	1	331	3	N	-0-	-0-

SHURLEY RR 2A WELL #: 6 RRCID -> 218134 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 5792 - 7826												
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	33	1	209	3	N	-0-	3
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	33	1	208	3	N	1	4
						1	9					
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	196	3	N	-0-	4
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	22	1	278	3	N	-0-	4
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	19	1	247	3	N	1	4
						1	9				1 1	
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	50	1	363	3	N	1	5
						1	9					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH E		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
WELL #: 6		RRCID -> 218237		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 8155		PERF. 6670		- 7024		
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	
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	9	1 94 3	N	-0-		-0-	
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	9	1 94 3	N	-0-		-0-	
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-	

MAYER 21		WELL #: 16		RRCID -> 218246		COMPL. DATE 02/03/2006			TOTAL DEPTH 8650		PERF. 6344 - 8358	
08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	25	1 602 3	Y	-0-		-0-	
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	23	1 556 3	Y	-0-		-0-	
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-	

MAYER 21		WELL #: 14		RRCID -> 218251		COMPL. DATE 12/22/2005			TOTAL DEPTH 8656		PERF. 6382 - 8478	
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	24	1 575 3	Y	-0-		-0-	
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	22	1 537 3	Y	-0-		-0-	
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-	

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'N'		WELL #: 5		RRCID -> 218320		COMPL. DATE 12/17/2005			TOTAL DEPTH 8008		PERF. 6606 - 7962	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-	

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'P'		WELL #: 4		RRCID -> 218326		COMPL. DATE 01/20/2006			TOTAL DEPTH 8470		PERF. 6674 - 8144	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-	

JOE FRIEND ESTATE UNIT 'B'		WELL #: 2032		RRCID -> 218330		COMPL. DATE 01/15/2006			TOTAL DEPTH 9267		PERF. 8860 - 9198	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-	

CAUTHORN, MACK 130		WELL #: 9		RRCID -> 218331		COMPL. DATE 02/09/2006			TOTAL DEPTH 7408		PERF. 5068 - 7070	
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-		-0-	
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-		-0-	
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-	

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH 126		WELL #: 10 S		RRCID -> 218489		COMPL. DATE 02/04/2006			TOTAL DEPTH 6401 PERF. 4596 - 5080					
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH 126		WELL #: 13S		RRCID -> 218493		COMPL. DATE 03/06/2008			TOTAL DEPTH 6722 PERF. 4619 - 4948					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

CAUTHORN, MACK 130		WELL #: 8		RRCID -> 218497		COMPL. DATE 02/09/2006			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6692 - 6862					
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			-0-
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-

MAYER 21		WELL #: 17		RRCID -> 218498		COMPL. DATE 12/18/2005			TOTAL DEPTH 8660 PERF. 6500 - 7494					
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	Y	-0-			-0-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	Y	-0-			-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. BB		WELL #: 2		RRCID -> 218500		COMPL. DATE 01/27/2006			TOTAL DEPTH 8214 PERF. 6756 - 7804					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

CANYON RANCH 115		WELL #: 18S		RRCID -> 218502		COMPL. DATE 02/04/2006			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6090 - 6132					
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			-0-
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-

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 UNDERAGE (-)	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 17S		RRCID ->	218503	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	6174	PERF.	4480 - 5170						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-

MAYER RANCH "Z"		WELL #: 2403		RRCID ->	218504	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	6704 - 6459						
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	29	1	301	3	N	-0-						-0-
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	27	1	291	3	N	-0-						-0-
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-

RANDEE FAWCETT TRUST "B"		WELL #: 17		RRCID ->	218505	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	8756	PERF.	6230 - 7362						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-

FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #: 19		RRCID ->	218507	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	8655	PERF.	6211 - 8492						
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	14	1	86	3	N	-0-						-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	12	1	86	3	N	-0-						-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P"		WELL #: 5		RRCID ->	218560	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	8179	PERF.	6666 - 7924						
08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	75	1	765	3	N	-0-						-0-
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	68	1	724	3	N	-0-						-0-
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-
01	806 N	779	-0-	-27	-0-	70	1	709	3	N	-0-						-0-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 24		RRCID ->	218824	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	6428 - 7500						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-

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 UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SAWYER 128		WELL #: 19		RRCID -> 218829		COMPL. DATE 02/04/2006			TOTAL DEPTH 6900			PERF. 5566 - 6680		
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	3	Y	-0-			-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	Y	-0-			-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	-0-			-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	Y	-0-			-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	3	Y	-0-			-0-
01	93 N	69	-0-	-24	-0-	5	1	64	3	Y	-0-			-0-

SAWYER 128		WELL #: 19		RRCID -> 218829		COMPL. DATE 02/04/2006			TOTAL DEPTH 6900			PERF. 5566 - 6680		
08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	46	1	656	3	Y	-0-			-0-
09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	48	1	644	3	Y	-0-			-0-
10	744 N	742	-0-	-2	-0-	62	1	680	3	Y	-0-			-0-
11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	66	1	631	3	Y	-0-			-0-
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	64	1	656	3	Y	-0-			-0-
01	981 N	981	-0-	-0-	-0-	75	1	906	3	Y	-0-			-0-

FRIEND, JOE ESTATE "A"		WELL #: 7025X		RRCID -> 218887		COMPL. DATE 02/25/2006			TOTAL DEPTH 9166			PERF. 8882 - 9066		
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	Y	-0-			-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	2	Y	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	2	Y	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	Y	-0-			-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	Y	-0-			-0-

SAWYER 144		WELL #: 14		RRCID -> 218889		COMPL. DATE 01/14/2006			TOTAL DEPTH 7220			PERF. 5651 - 7128		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

SAWYER 144		WELL #: 10		RRCID -> 218890		COMPL. DATE 01/22/2006			TOTAL DEPTH 7220			PERF. 5830 - 7191		
08	885 N	885	-0-	-0-	-0-	58	1	827	3	Y	-0-			-0-
09	873 N	873	-0-	-0-	-0-	61	1	812	3	Y	-0-			-0-
10	930 N	874	-0-	-56	-0-	73	1	801	3	Y	-0-			-0-
11	870 N	845	-0-	-25	-0-	80	1	765	3	Y	-0-			-0-
12	899 N	854	-0-	-45	-0-	75	1	775	3	Y	4	4 8		-0-
01	868 N	847	-0-	-21	-0-	4 65	9 1	782	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 304S		RRCID -> 218892		COMPL. DATE 03/16/2006			TOTAL DEPTH 4626			PERF. 2730 - 3134		
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	98	3	Y	-0-			-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	3	Y	-0-			-0-
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	3	Y	-0-			-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	Y	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
01	186 N	161	-0-	-25	-0-	11	1	150	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 19		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 9		RRCID -> 218893		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 8660 PERF. 6390 - 7372					
M O	ALLOW 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
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	13	1	322	3	Y	-0-			-0-
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	13	1	305	3	Y	-0-			-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J"				WELL #: 5		RRCID -> 218897		COMPL. DATE 03/05/2006			TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6394 - 7826			
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	67	1	366	3	N	-0-			-0-
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	70	1	341	3	N	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH				WELL #: 303S		RRCID -> 218904		COMPL. DATE 03/11/2006			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2738 - 2943			
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	101	3	Y	-0-			-0-
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	Y	-0-			-0-
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-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST C				WELL #: 3		RRCID -> 219020		COMPL. DATE 11/23/2005			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6228 - 7562			
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	58	1	358	3	N	-0-			-0-
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	51	1	349	3	N	-0-			-0-
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-

FIELDS 14				WELL #: 8		RRCID -> 219032		COMPL. DATE 02/10/2006			TOTAL DEPTH 5779 PERF. 4960 - 5482			
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-			-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-			-0-
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-

HILL-MAYRAY "D"				WELL #: 2		RRCID -> 219042		COMPL. DATE 01/19/2006			TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8942 - 9026			
08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	41	1	721	3	Y	-0-			-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH 126				WELL #: 16S		RRCID -> 219047		COMPL. DATE 02/24/2006			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3536 - 5128			
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-			-0-
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-			-0-
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-

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		
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-			-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	-0-			-0-
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-

SHURLY 96		WELL #: 18		RRCID -> 219109		COMPL. DATE 12/02/2005			TOTAL DEPTH 6250			PERF. 5334 - 6068		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U"		WELL #: 5		RRCID -> 219110		COMPL. DATE 02/06/2006			TOTAL DEPTH 8160			PERF. 6612 - 7950		
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	N	-0-			-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	N	-0-			-0-
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-

MAYER RANCH "Y"		WELL #: 2303		RRCID -> 219157		COMPL. DATE 02/08/2006			TOTAL DEPTH 8170			PERF. 6688 - 7928		
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-			-0-
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	N	-0-			-0-
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-

FIELDS 21		WELL #: 17		RRCID -> 219168		COMPL. DATE 02/17/2006			TOTAL DEPTH 6161			PERF. 5377 - 5786		
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	29	1	199	3	N	2			9
						2	9							
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	29	1	189	3	N	2			11
						2	9							
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							

CANYON RANCH 126		WELL #: 12S		RRCID -> 219181		COMPL. DATE 02/19/2006			TOTAL DEPTH 6500			PERF. 4774 - 5034		
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-
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-

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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 4		RRCID -> 219189		COMPL. DATE 01/22/2006			TOTAL DEPTH 8500			PERF. 7388 - 8246		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	20	1	164	3	Y	-0-			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 103		RRCID -> 219207		COMPL. DATE 01/20/2006			TOTAL DEPTH 8120			PERF. 6589 - 8038		
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-			-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-			-0-
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-

SHURLEY RR 4C		WELL #: 2		RRCID -> 219318		COMPL. DATE 01/27/2006			TOTAL DEPTH 7204			PERF. 5516 - 6772		
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	47	1	295	3	N	1	1	1	5
						1	9							
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	48	1	296	3	N	-0-			5
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							

SHURLEY 98		WELL #: 19		RRCID -> 219319		COMPL. DATE 02/25/2006			TOTAL DEPTH 6500			PERF. 5268 - 6290		
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	-0-			-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-			-0-
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-

REED 101		WELL #: 21		RRCID -> 219337		COMPL. DATE 03/24/2006			TOTAL DEPTH 6306			PERF. 4974 - 6210		
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-			-0-
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-			-0-
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-

NIXON 177		WELL #: 7		RRCID -> 219343		COMPL. DATE 10/24/2005			TOTAL DEPTH 7600			PERF. 6060 - 7148		
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-			-0-
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 17		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 9		RRCID -> 219351		COMPL. DATE 02/17/2006			TOTAL DEPTH 8302 PERF. 6406 - 8014					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	19	1	463	3	Y	-0-			-0-
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	18	1	439	3	Y	-0-			-0-
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-

REED 101				WELL #: 24		RRCID -> 219358		COMPL. DATE 02/17/2006			TOTAL DEPTH 6458 PERF. 4958 - 6272			
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-			-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-			-0-
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-

RAY RANCH "B"				WELL #: 1142		RRCID -> 219365		COMPL. DATE 02/10/2006			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8298 - 9044			
08	971 N	971	-0-	-0-	-0-	52	1	919	3	Y	-0-			-0-
09	902 N	902	-0-	-0-	-0-	42	1	860	3	Y	-0-			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "N"				WELL #: 9		RRCID -> 219415		COMPL. DATE 02/06/2006			TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7484 - 8433			
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	N	-0-			-0-
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-			-0-
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-

VALLIANT, L. R.				WELL #: 306		RRCID -> 219423		COMPL. DATE 09/29/2005			TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7358 - 8366			
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	N	-0-			-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	N	-0-			-0-
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-

WHITEHEAD 9				WELL #: 3		RRCID -> 219426		COMPL. DATE 03/09/2006			TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6282 - 8530			
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	43	1	423	3	Y	-0-			-0-
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	35	1	362	3	Y	-0-			-0-
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-

WHITEHEAD 9				WELL #: 2		RRCID -> 219444		COMPL. DATE 02/16/2006			TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6330 - 8548			
08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	77	1	763	3	Y	-0-			-0-
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	60	1	625	3	Y	-0-			-0-
10	868 N	695	-0-	-173	-0-	56	1	639	3	Y	-0-			-0-
11	810 N	681	-0-	-129	-0-	49	1	632	3	Y	-0-			-0-
12	713 N	703	-0-	-10	-0-	52	1	651	3	Y	-0-			-0-
01	682 N	651	-0-	-31	-0-	39	1	612	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHANNON 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

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 1303		RRCID -> 219461		COMPL. DATE 01/21/2006			TOTAL DEPTH 8022			PERF. 6532 - 7651		
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 1403		RRCID -> 219470		COMPL. DATE 01/31/2006			TOTAL DEPTH 8067			PERF. 6540 - 7724		
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	3	N	-0-			-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	3	N	-0-			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 25		RRCID -> 219472		COMPL. DATE 02/02/2006			TOTAL DEPTH 8170			PERF. 7066 - 7942		
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	17	1	290	3	N	-0-			-0-
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	16	1	278	3	N	-0-			-0-
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-

MAYFIELD 46		WELL #: 24		RRCID -> 219525		COMPL. DATE 03/11/2006			TOTAL DEPTH 8381			PERF. 6188 - 7850		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

KELLY 125		WELL #: 26		RRCID -> 219532		COMPL. DATE 02/10/2006			TOTAL DEPTH 6775			PERF. 5213 - 6608		
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-			-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "H"		WELL #: 6		RRCID -> 219538		COMPL. DATE 02/24/2006			TOTAL DEPTH 8175			PERF. 7148 - 7200		
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	29	1	506	3	N	-0-			-0-
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	28	1	488	3	N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "H"		//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 #: 5 RRCID -> 219554 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7112 - 8072														
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-	2	1	3
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	194	3	N	-0-			3
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

WELL #: 22 RRCID -> 219578 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6248 - 7516														
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	23	1	230	3	N	-0-			-0-
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	21	1	223	3	N	-0-			-0-
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-

WELL #: 7 RRCID -> 219580 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6008 - 7056														
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	70	1	221	3	N	-0-			-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	61	1	211	3	N	-0-			-0-
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-

WELL #: 18 RRCID -> 219581 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5539 - 6986														
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
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-

WELL #: 1 RRCID -> 219606 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6418 - 8506														
08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	37	1	899	3	Y	-0-			1
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	36	1	869	3	Y	-0-			1
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

WELL #: 20 RRCID -> 219721 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 5562 - 6943														
08	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-			-0-
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 147 //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON //CONT.// 875310
WELL #: 22 RRCID -> 219869 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 5530 - 6910

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
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	Y	-0-	-0-	-0-

MAYER WELL #: 609 RRCID -> 219871 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6784 - 7966

08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-	-0-	-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-	-0-	-0-
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	4	1	N	-0-	-0-	-0-
11	120 N	82	-0-	-38	-0-	3	1	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	3	1	N	-0-	-0-	-0-
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-	-0-	-0-

MAYER WELL #: 6010 RRCID -> 219878 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6852 - 7146

08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	25	1	N	6		22
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	7	9				
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	27	1	N	-0-		22
11	180 N	155	-0-	-25	-0-	26	1	N	1	8 1	15
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	1	9				
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	N	5		20
						6	9				
						25	1	N	16		36
						18	9				
						27	1	N	7	15 1	28
						8	9				

WILSON, DUKE 185 WELL #: 14 RRCID -> 219881 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 5342 - 9130

08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	79	1	N	2	3 1	3
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	2	9				
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	76	1	N	1		4
11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	1	9				
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	73	1	N	2	3 1	3
01	806 N	781	-0-	-25	-0-	2	9				
						69	1	N	2	1 1	4
						2	9				
						69	1	N	4	5 1	3
						4	9				
						77	1	N	2		5
						2	9				

WILSON, DUKE WELL #: 1849 RRCID -> 219883 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8552 - 8960

08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	24	1	N	-0-	-0-	-0-
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	23	1	N	-0-	-0-	-0-
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	22	1	N	-0-	-0-	-0-
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-	-0-	-0-
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-	-0-	-0-
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	23	1	N	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 184		//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 #: 10 RRCID -> 219884 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8768 - 9032											
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	33 1	308 3	N	1	1 1	1
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	1 9	240 3	N	-0-		1
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	26 1	320 3	N	1	1 1	1
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	31 1	272 3	N	-0-		1
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	1 9	276 3	N	1	1 1	1
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	26 1	259 3	N	-0-		1
						1 9					
						29 1					
WELL #: 22 RRCID -> 219895 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5202 - 6224											
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	29 1	182 3	Y	1	5 1	10
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	1 9	171 3	Y	-0-	1 8	10
10	217 N	202	-0-	-15	-0-	29 1	171 3	Y	-0-	3 1	7
11	210 N	194	-0-	-16	-0-	31 1	166 3	Y	-0-	2 1	5
12	217 N	168	-0-	-49	-0-	28 1	144 3	Y	1	2 1	4
01	217 N	171	-0-	-46	-0-	23 1	146 3	Y	-0-		4
						1 9					
						25 1					
WELL #: 23 RRCID -> 219898 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5136 - 6184											
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		Y	-0-		-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		Y	-0-		-0-
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-
WELL #: 21 RRCID -> 220008 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5238 - 6368											
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	8 1	51 3	Y	-0-		-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	7 1	44 3	Y	-0-		-0-
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-
WELL #: 19 RRCID -> 220018 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5586 - 7026											
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-		-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-		-0-
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-
WELL #: 20 RRCID -> 220019 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6160 - 6924											
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5 1	45 3	N	-0-		-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3 1	45 3	N	-0-		-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 WILSON, DUKE WELL #: 1768 RRCID -> 220028 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 5176 - 7570

M O	ALLOW 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
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	34	1	315	3	N	1	1	1	1
						1	9							
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	31	1	294	3	N	-0-			1
10	836 N	836	-0-	-0-	-0-	75	1	759	3	N	2	1	1	2
						2	9							
11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	67	1	707	3	N	2	1	1	3
						2	9							
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	64	1	689	3	N	2	3	1	2
						2	9							
01	859 N	859	-0-	-0-	-0-	85	1	773	3	N	1			3
						1	9							

WILSON, DUKE 185 WELL #: 11 RRCID -> 220030 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 5330 - 8220

08	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	103	1	968	3	N	3	4	1	4
						3	9							
09	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	99	1	932	3	N	2			6
						2	9							
10	982 N	982	-0-	-0-	-0-	88	1	892	3	N	2	4	1	4
						2	9							
11	870 N	798	-0-	-72	-0-	69	1	728	3	N	1	1	1	4
						1	9							
12	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	91	1	976	3	N	5	5	1	4
						6	9							
01	941 N	941	-0-	-0-	-0-	93	1	846	3	N	2			6
						2	9							

KELLY 124 WELL #: 22 RRCID -> 220037 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 5118 - 6424

08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	48	1	305	3	Y	-0-			-0-
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	49	1	287	3	Y	-0-			-0-
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-

KELLY 124 WELL #: 21 RRCID -> 220039 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 5130 - 6636

08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	73	1	458	3	Y	-0-			-0-
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	73	1	431	3	Y	-0-			-0-
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-

KELLY 126 WELL #: 18 RRCID -> 220041 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 4901 - 6277

08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	32	1	405	3	Y	-0-			-0-
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	31	1	375	3	Y	-0-			-0-
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-

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 (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	-0-		-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-		-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-		-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-		-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	N	-0-		-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	N	-0-		-0-

SIMMONS 73				WELL #: 8		RRCID -> 220071		COMPL. DATE 03/24/2006			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6594 - 7538			
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	22	1	136	3	Y	-0-		-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	20	1	130	3	Y	-0-		-0-
10	155	N	117	-0-	-38	-0-	11	1	106	3	Y	-0-		-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	16	1	168	3	Y	-0-		-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	3	Y	-0-		-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	3	Y	-0-		-0-

VALLIANT, L. R.				WELL #: 26		RRCID -> 220072		COMPL. DATE 03/08/2006			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6268 - 7586			
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	3	N	-0-		-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	16	1	169	3	N	-0-		-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	3	N	-0-		-0-
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	13	1	163	3	N	-0-		-0-
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	13	1	163	3	N	-0-		-0-
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	10	1	154	3	N	-0-		-0-

WHITEHEAD 8				WELL #: 3		RRCID -> 220074		COMPL. DATE 03/11/2006			TOTAL DEPTH 8714 PERF. 6244 - 7480			
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	53	1	527	3	Y	-0-		-0-
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	41	1	430	3	Y	-0-		-0-
10	620	N	475	-0-	-145	-0-	38	1	437	3	Y	-0-		-0-
11	570	N	464	-0-	-106	-0-	33	1	431	3	Y	-0-		-0-
12	496	N	480	-0-	-16	-0-	35	1	445	3	Y	-0-		-0-
01	465	N	437	-0-	-28	-0-	26	1	411	3	Y	-0-		-0-

SHURLEY 166				WELL #: 20		RRCID -> 220078		COMPL. DATE 03/30/2006			TOTAL DEPTH 8228 PERF. 5618 - 7042			
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-		-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-		-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-		-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-		-0-
12	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			Y	-0-		-0-
01	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	3			Y	-0-		-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A"				WELL #: 9		RRCID -> 220080		COMPL. DATE 02/22/2006			TOTAL DEPTH 7861 PERF. 6868 - 6940			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	257	N	257	-0-	-0-	-0-	10	1	247	3	N	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN 2				WELL #: 4		RRCID -> 220095		COMPL. DATE 03/10/2006			TOTAL DEPTH 4002 PERF. 2902 - 3258			
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	7	1	195	3	Y	-0-		-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	Y	-0-		-0-
10	310	N	138	-0-	-172	-0-	7	1	131	3	Y	-0-		-0-
11	210	N	128	-0-	-82	-0-	7	1	121	3	Y	-0-		-0-
12	155	N	128	-0-	-27	-0-	8	1	120	3	Y	-0-		-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	Y	-0-		-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 (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** CODE	EOM BALANCE
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-
10	155	N	68	-0-	-87	-0-	10	1	N	-0-			-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-			-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-			-0-
01	62	N	15	-0-	-47	-0-	3	1	N	-0-			-0-

MAYER RANCH "F"				WELL #: 7		RRCID -> 220114		COMPL. DATE 02/20/2006			TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6638 - 7972		
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-			-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-			-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-			-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	7	1	N	-0-			-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-			-0-
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	6	1	N	-0-			-0-

HUDSPETH "I"				WELL #: 5		RRCID -> 220117		COMPL. DATE 03/17/2006			TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7324 - 8400		
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-			1
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	23	1	N	-0-			1
10	403	N	386	-0-	-17	-0-	15	1	N	-0-	1 1		-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-			-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-			-0-
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-			-0-

MAYER 3C				WELL #: 25		RRCID -> 220119		COMPL. DATE 03/29/2006			TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6412 - 8264		
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	24	1	Y	-0-			1
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	23	1	Y	-0-			1
10	589	N	580	-0-	-9	-0-	23	1	Y	-0-			1
11	570	N	551	-0-	-19	-0-	22	1	Y	-0-			1
12	589	N	555	-0-	-34	-0-	20	1	Y	-0-			1
01	589	N	505	-0-	-84	-0-	505	1	Y	-0-			1

RIMEL				WELL #: 1		RRCID -> 220121		COMPL. DATE 03/10/2006			TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7450 - 8768		
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-			-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-			-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-			-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-			-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-			-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-			-0-

WHITEHEAD 10				WELL #: 3		RRCID -> 220130		COMPL. DATE 03/08/2006			TOTAL DEPTH 8845 PERF. 6412 - 8570		
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	56	1	Y	-0-			-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	43	1	Y	-0-			-0-
10	651	N	512	-0-	-139	-0-	41	1	Y	-0-			-0-
11	600	N	502	-0-	-98	-0-	36	1	Y	-0-			-0-
12	527	N	520	-0-	-7	-0-	38	1	Y	-0-			-0-
01	527	N	443	-0-	-84	-0-	26	1	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	

MAYER, EDWIN S., JR. "K" WELL #: 9 RRCID -> 220132 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 6434 - 7736															
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	16	1	85	3	N	2				16
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	22	1	109	3	N	-0-				16
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	20	1	113	3	N	4	7	1		13
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	4	9	111	3	N	9				22
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	10	9	106	3	N	1				23
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	21	1	103	3	N	-0-	9	1		14
						1	9								
						23	1								

MAYER, EDWIN S., JR. "K" WELL #: 10 RRCID -> 220136 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6462 - 7880															
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	26	1	143	3	N	-0-				-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	27	1	130	3	N	-0-				-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V" WELL #: 5 RRCID -> 220140 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6674 - 7884															
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	31	1	317	3	N	-0-				-0-
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	28	1	299	3	N	-0-				-0-
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-

MAYER, EDWINS. JR. "S" WELL #: 5 RRCID -> 220146 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6592 - 7930															
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	55	1	301	3	N	4				55
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	4	9	294	3	N	-0-				55
10	372 N	370	-0-	-2	-0-	54	1	302	3	N	13	25	1		43
11	360 N	357	-0-	-3	-0-	14	9	298	3	N	18				61
12	372 N	348	-0-	-24	-0-	39	1	288	3	N	3				64
01	372 N	297	-0-	-75	-0-	20	9	243	3	N	1	25	1		40
						57	1								
						3	9								
						53	1								
						1	9								

WHITEHEAD 8 WELL #: 4 RRCID -> 220149 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7372 - 8256															
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	29	1	288	3	Y	-0-				-0-
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	23	1	240	3	Y	-0-				-0-
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-

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 (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 11		RRCID -> 220151		COMPL. DATE 03/16/2006			TOTAL DEPTH 8608			PERF. 6286 - 8420		
08	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	396	1	1631	3	Y	-0-			5
09	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	328	1	1410	3	Y	-0-			5
10	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	358	1	1359	3	Y	-0-			5
11	1860 N	1640	-0-	-220	-0-	360	1	1280	3	Y	-0-			5
12	1798 N	1633	-0-	-165	-0-	322	1	1311	3	Y	-0-			5
01	1705 N	1624	-0-	-81	-0-	358	1	1226	3	Y	36			41

MAYFIELD 33		WELL #: 11		RRCID -> 220163		COMPL. DATE 03/08/2006			TOTAL DEPTH 8510			PERF. 629 - 8046		
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	121	1	498	3	Y	-0-			-0-
09	526 N	526	-0-	-0-	-0-	99	1	427	3	Y	-0-			-0-
10	558 N	522	-0-	-36	-0-	109	1	413	3	Y	-0-			-0-
11	600 N	480	-0-	-120	-0-	105	1	375	3	Y	-0-			-0-
12	558 N	488	-0-	-70	-0-	96	1	392	3	Y	-0-			-0-
01	527 N	504	-0-	-23	-0-	114	1	390	3	Y	-0-			-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 10		RRCID -> 220165		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 8700			PERF. 6316 - 8172		
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	28	1	115	3	Y	-0-			-0-
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	25	1	109	3	Y	-0-			-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	29	1	109	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	129	-0-	-21	-0-	28	1	101	3	Y	-0-			-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	26	1	107	3	Y	-0-			-0-
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	23	1	77	3	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 103		RRCID -> 220171		COMPL. DATE 02/19/2006			TOTAL DEPTH 8060			PERF. 6440 - 7784		
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	56	1	309	3	N	-0-			-0-
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	58	1	283	3	N	-0-			-0-
10	372 N	341	-0-	-31	-0-	52	1	289	3	N	-0-			-0-
11	360 N	323	-0-	-37	-0-	37	1	286	3	N	-0-			-0-
12	341 N	329	-0-	-12	-0-	55	1	274	3	N	-0-			-0-
01	341 N	318	-0-	-23	-0-	57	1	261	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 95		WELL #: 18		RRCID -> 220222		COMPL. DATE 02/22/2006			TOTAL DEPTH 6390			PERF. 5486 - 6164		
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	3	N	-0-			-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	-0-			-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-			-0-
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	5	1	84	3	N	-0-			-0-
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	4	1	88	3	N	-0-			-0-
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	6	1	85	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 26		RRCID -> 220224		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 8167			PERF. 7116 - 7346		
08	952 N	952	-0-	-0-	-0-	51	1	901	3	N	-0-			-0-
09	851 N	851	-0-	-0-	-0-	46	1	805	3	N	-0-			-0-
10	967 N	967	-0-	-0-	-0-	54	1	913	3	N	-0-			-0-
11	930 N	856	-0-	-74	-0-	49	1	807	3	N	-0-			-0-
12	868 N	811	-0-	-57	-0-	44	1	767	3	N	-0-			-0-
01	961 N	733	-0-	-228	-0-	29	1	704	3	N	-0-			-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
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-			-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-			-0-
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-

FRIEND		WELL #: 2802		RRCID -> 220231		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8828 - 9062	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
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-

KELLY 115		WELL #: 20		RRCID -> 220236		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 6555		PERF. 4968 - 6386	
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	Y	-0-			-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	Y	-0-			-0-
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-

SHURLEY 98		WELL #: 20		RRCID -> 220240		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 6510		PERF. 5244 - 6290	
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	6 1 52 3	N	-0-			-0-
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4 1 54 3	N	-0-			-0-
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-

SHURLEY 36		WELL #: 14		RRCID -> 220258		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 6915		PERF. 5368 - 6610	
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	Y	-0-			-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	Y	-0-			-0-
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-

SHURLEY 123		WELL #: 22		RRCID -> 220263		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 6553		PERF. 5446 - 6224	
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1 5 3	Y	-0-			-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2 1 12 3	Y	-0-			-0-
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-

REED 116		WELL #: 21		RRCID -> 220265		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 6490		PERF. 5314 - 6386	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-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-

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 (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 26 RRCID -> 220347 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5122 - 6436											
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	55	1	347	3	Y	-0-
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	59	1	346	3	Y	-0-
10	496 N	416	-0-	-80	-0-	63	1	353	3	Y	-0-
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	58	1	340	3	Y	-0-
12	434 N	426	-0-	-8	-0-	58	1	368	3	Y	-0-
01	403 N	395	-0-	-8	-0-	57	1	338	3	Y	-0-

KIRBY 184 WELL #: 9 RRCID -> 220407 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6246 - 6626											
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	Y	-0-
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	Y	-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	Y	-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	Y	-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 23 RRCID -> 220449 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6362 - 8302											
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	39	1	161	3	Y	-0-
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	37	1	160	3	Y	-0-
10	217 N	200	-0-	-17	-0-	42	1	158	3	Y	-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	42	1	148	3	Y	-0-
12	217 N	194	-0-	-23	-0-	38	1	156	3	Y	-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	43	1	147	3	Y	-0-

CAUTHORN 16 WELL #: 5 RRCID -> 220484 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4748 - 6640											
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	38	1	124	3	Y	-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	44	1	142	3	Y	-0-
10	217 N	172	-0-	-45	-0-	35	1	137	3	Y	-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	46	1	143	3	Y	-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	49	1	159	3	Y	-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	55	1	171	3	Y	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "T" WELL #: 3 RRCID -> 220486 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6724 - 7058											
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	N	-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	5	1	49	3	N	-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	3	N	-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	N	-0-

SHURLEY 123 WELL #: 24 RRCID -> 220494 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5196 - 6486											
08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	101	1	637	3	Y	22
09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	106	1	626	3	Y	-0-
10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	113	1	631	3	Y	24
11	750 N	739	-0-	-11	-0-	106	1	621	3	Y	11
12	744 N	674	-0-	-70	-0-	90	1	564	3	Y	18
01	775 N	677	-0-	-98	-0-	98	1	578	3	Y	1

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

MORRISS 64		WELL #: 13		RRCID -> 220523		COMPL. DATE 04/01/2006			TOTAL DEPTH 7003 PERF. 5276 - 6764				
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		Y	-0-			-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		Y	-0-			-0-
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-

MORRISS 64		WELL #: 13		RRCID -> 220523		COMPL. DATE 04/05/2006			TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4824 - 5826				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MAYER 21		WELL #: 15		RRCID -> 220526		COMPL. DATE 01/07/2006			TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6354 - 7384				
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	15	1	360 3	Y	-0-			-0-
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	14	1	343 3	Y	-0-			-0-
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-

JONES 118		WELL #: 23		RRCID -> 220527		COMPL. DATE 03/03/2006			TOTAL DEPTH 6430 PERF. 4984 - 6226				
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	34	1	215 3	Y	-0-			-0-
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	35	1	208 3	Y	-0-			-0-
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-

MAYER RANCH "Z"		WELL #: 2404		RRCID -> 220530		COMPL. DATE 03/30/2006			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6564 - 7904				
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80 3	N	-0-			-0-
09	703 N	703	-0-	-0-	-0-	60	1	643 3	N	-0-			-0-
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	1 8		-0-
01	403 N	263	-0-	-140	-0-	1	9	24 1	N	-0-			-0-

NICKS, GERALD		WELL #: 9		RRCID -> 220532		COMPL. DATE 04/13/2006			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7151 - 8315				
08	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	146	1	1006 3	Y	3	15 1		18
09	1200 X	1078	-0-	-122	-0-	121	1	950 3	Y	6			24
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

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 46		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 23		RRCID -> 220534		COMPL. DATE 04/30/2006			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6298 - 8108		
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
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	36	1	148	3	Y	-0-
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	37	1	161	3	Y	-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	46	1	175	3	Y	-0-
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	57	1	203	3	Y	-0-
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	56	1	228	3	Y	-0-
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	62	1	213	3	Y	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 105		RRCID -> 220536		COMPL. DATE 04/23/2006			TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6242 - 7468		
08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3		N	-0-	-0-
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3		N	-0-	-0-
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-

MAYFIELD 41		WELL #: 12		RRCID -> 220538		COMPL. DATE 05/07/2006			TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6262 - 8478		
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	56	1	232	3	Y	-0-
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	48	1	207	3	Y	-0-
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	73	1	278	3	Y	-0-
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	63	1	225	3	Y	-0-
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	59	1	240	3	Y	-0-
01	341 N	291	-0-	-50	-0-	66	1	225	3	Y	-0-

MAYER RANCH FF		WELL #: 3003		RRCID -> 220541		COMPL. DATE 03/16/2006			TOTAL DEPTH 8055 PERF. 6448 - 7840		
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	33	1	179	3	N	-0-
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	34	1	164	3	N	-0-
10	217 N	203	-0-	-14	-0-	31	1	172	3	N	-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	25	1	189	3	N	-0-
12	217 N	157	-0-	-60	-0-	26	1	131	3	N	-0-
01	217 N	188	-0-	-29	-0-	34	1	154	3	N	-0-

WILSON, DUKE 173		WELL #: 11		RRCID -> 220675		COMPL. DATE 05/16/2006			TOTAL DEPTH 9213 PERF. 6650 - 9002		
08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	49	1	462	3	N	-0-
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	26	1	243	3	N	-0-
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	16	1	160	3	N	-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	173	3	N	-0-
12	186 N	174	-0-	-12	-0-	15	1	159	3	N	-0-
01	186 N	168	-0-	-18	-0-	17	1	151	3	N	-0-

MORRISS RANCH		WELL #: 8106		RRCID -> 220679		COMPL. DATE 04/21/2006			TOTAL DEPTH 6127 PERF. 4778 - 5770		
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	N	-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	3	N	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-

KELLY 126		WELL #: 19		RRCID -> 220681		COMPL. DATE 04/21/2006			TOTAL DEPTH 6843 PERF. 5076 - 6626		
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	-0-
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	Y	-0-
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	Y	-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	3	Y	-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	Y	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 126		//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
KELLY 126		WELL #: 20		RRCID -> 220683	COMPL. DATE 04/30/2006	TOTAL DEPTH 6803	PERF. 5044	-		6494				
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-			-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-			-0-
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-
KELLY 126		WELL #: 17		RRCID -> 220707	COMPL. DATE 05/23/2006	TOTAL DEPTH 6588	PERF. 4974	-		6288				
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	3	Y	-0-			-0-
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	153	3	Y	-0-			-0-
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-
SHURLEY 165		WELL #: 10		RRCID -> 220709	COMPL. DATE 05/21/2006	TOTAL DEPTH 7145	PERF. 5510	-		6854				
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-			-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-			-0-
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-
CAUTHORN, MACK 130		WELL #: 12		RRCID -> 220710	COMPL. DATE 05/24/2006	TOTAL DEPTH 7519	PERF. 6810	-		6816				
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-			-0-
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-			-0-
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-
SAWYER 112		WELL #: 19		RRCID -> 220736	COMPL. DATE 05/28/2006	TOTAL DEPTH 6738	PERF. 5364	-		6496				
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-			-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	-0-			-0-
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-
RIMEL		WELL #: 2		RRCID -> 220740	COMPL. DATE 05/25/2006	TOTAL DEPTH 9050	PERF. 7488	-		7859				
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	12	1	301	3	N	-0-			1
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	18	1	265	3	N	-0-			1
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-

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
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	67	1	469	3	N	-0-			5
09	762 N	762	-0-	-0-	-0-	93	1	669	3	N	-0-			5
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

REED 100 WELL #: 19 RRCID -> 220761 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4492 - 6140

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

REED 100 WELL #: 21 RRCID -> 220763 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5070 - 6032

08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-			-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-			-0-
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-

SHURLEY 123 WELL #: 26 RRCID -> 220764 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 5099 - 6356

08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	55	1	345	3	Y	-0-	9	1	18
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	58	1	342	3	Y	-0-			18
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

WHITEHEAD 10 WELL #: 2 RRCID -> 220771 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 6306 - 7540

08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-			-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 303 RRCID -> 220773 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 6430 - 6828

08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-			-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	N	-0-			-0-
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-

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 (-)	* 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		
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	Y	-0-			-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-			-0-
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-

SHURLEY 139		WELL #: 4		RRCID -> 220786		COMPL. DATE 04/29/2006			TOTAL DEPTH 6825			PERF. 5088 - 6520		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

MITTEL, BEN		WELL #: 9		RRCID -> 220787		COMPL. DATE 05/04/2006			TOTAL DEPTH 6300			PERF. 5626 - 5976		
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-			-0-
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-			-0-
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-

JONES 120		WELL #: 15		RRCID -> 220788		COMPL. DATE 05/04/2006			TOTAL DEPTH 6516			PERF. 5160 - 6230		
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	167	3	Y	-0-			-0-
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	3	Y	-0-			-0-
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-

SHURLEY 141		WELL #: 19		RRCID -> 220789		COMPL. DATE 05/06/2006			TOTAL DEPTH 6966			PERF. 5212 - 6705		
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-			-0-
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-			-0-
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-

SHURLEY 142		WELL #: 23		RRCID -> 220791		COMPL. DATE 05/04/2006			TOTAL DEPTH 7250			PERF. 5276 - 6672		
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	1	1	243	3	Y	-0-			-0-
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-			-0-
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-

REED 116		WELL #: 22		RRCID -> 220793		COMPL. DATE 04/19/2006			TOTAL DEPTH 6600			PERF. 5064 - 6368		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 125A		//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 #: 22		RRCID -> 220794		COMPL. DATE 05/10/2006		TOTAL DEPTH 6642		PERF. 4938		-		6292		
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	38	1	490	3	Y	-0-			-0-
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	41	1	505	3	Y	-0-			-0-
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-

WELL #: 6		RRCID -> 220797		COMPL. DATE 04/08/2006		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8830		-		9378		
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	32	1	207	2	Y	-0-			-0-
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	43	1	184	2	Y	-0-			-0-
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-

WELL #: 25		RRCID -> 220832		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 6405		PERF. 5014		-		6286		
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	65	1	407	3	Y	1	12	1	23
						1	9							
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	65	1	385	3	Y	-0-			23
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

WELL #: 12		RRCID -> 220834		COMPL. DATE 04/09/2006		TOTAL DEPTH 5525		PERF. 4484		-		5426		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WELL #: 20		RRCID -> 220839		COMPL. DATE 04/16/2006		TOTAL DEPTH 6317		PERF. 4938		-		6096		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

WELL #: 12		RRCID -> 220859		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 7126		PERF. 5503		-		6902		
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-			-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-			-0-
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-

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 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				
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	73	1	479	3	Y	-0-			-0-
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	65	1	425	3	Y	-0-			-0-
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-

WELL #: 4		RRCID -> 220874		COMPL. DATE 04/13/2006			TOTAL DEPTH 6901			PERF. 5984 - 6762				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-

WELL #: 7		RRCID -> 220876		COMPL. DATE 04/13/2006			TOTAL DEPTH 6008			PERF. 4884 - 5844				
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	44	1	291	3	Y	-0-			17
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	62	1	404	3	Y	-0-	8	1	9
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

WELL #: 5		RRCID -> 220878		COMPL. DATE 04/13/2006			TOTAL DEPTH 7011			PERF. 6080 - 6846				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

WELL #: 6		RRCID -> 220881		COMPL. DATE 04/15/2006			TOTAL DEPTH 6709			PERF. 6526 - 6634				
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	71	1	460	3	Y	12			15
						13	9							
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	42	1	449	3	Y	12			27
						13	9							
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							

WELL #: 3		RRCID -> 220896		COMPL. DATE 04/04/2006			TOTAL DEPTH 9400			PERF. 8314 - 8610				
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	-0-			-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	Y	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC PHILLIP 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	* EOM BALANCE	

WELL #: 2		RRCID -> 220907		COMPL. DATE 04/21/2006			TOTAL DEPTH 8798			PERF. 7202 - 8478					
08	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	144	1	993	3	Y	2	17	1	19	
09	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	122	1	956	3	Y	4			23	
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	

WHITEHEAD 1		WELL #: 2		RRCID -> 220916			COMPL. DATE 05/20/2006			TOTAL DEPTH 8700			PERF. 6228 - 8350		
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	29	1	287	3	Y	-0-			-0-	
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	25	1	259	3	Y	-0-			-0-	
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-	

HILL-MAYER, EDWIN S., JR 'Y'		WELL #: 4		RRCID -> 220923			COMPL. DATE 04/28/2006			TOTAL DEPTH 8029			PERF. 6294 - 7888		
08	758 N	758	-0-	-0-	-0-	117	1	641	3	N	-0-			-0-	
09	733 N	733	-0-	-0-	-0-	124	1	609	3	N	-0-			-0-	
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-	

MAYFIELD 45		WELL #: 18		RRCID -> 220930			COMPL. DATE 05/05/2006			TOTAL DEPTH 8510			PERF. 6166 - 8176		
08	506 X	506	-0-	-0-	-0-	99	1	407	3	Y	-0-			-0-	
09	930 X	476	-0-	-454	-0-	90	1	386	3	Y	-0-			-0-	
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-	

HILL-MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 220942			COMPL. DATE 04/06/2006			TOTAL DEPTH 7920			PERF. 6296 - 7706		
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	14	1	76	3	N	-0-			-0-	
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	14	1	69	3	N	-0-			-0-	
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-	

MAYER 20A		WELL #: 4		RRCID -> 220945			COMPL. DATE 05/20/2006			TOTAL DEPTH 8733			PERF. 6432 - 8440		
08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	24	1	591	3	Y	-0-			1	
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	23	1	554	3	Y	-0-			1	
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	

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	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	277	3	N	-0-	-0-
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	246	3	N	-0-	-0-
10	310 N	303	-0-	-7	-0-	-0-	46	1	257	3	N	-0-	-0-
11	330 N	262	-0-	-68	-0-	-0-	30	1	232	3	N	-0-	-0-
12	310 N	229	-0-	-81	-0-	-0-	38	1	191	3	N	-0-	-0-
01	310 N	301	-0-	-9	-0-	-0-	54	1	247	3	N	-0-	-0-

KIRBY 1		WELL #: 14		RRCID -> 221109		COMPL. DATE 06/02/2006			TOTAL DEPTH 7199 PERF. 6286 - 6750				
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-	-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-	-0-
10	14 N	11	-0-	-3	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	-0-
11	13 N	12	-0-	-1	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-	-0-
12	13 N	10	-0-	-3	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	-0-

KIRBY 1		WELL #: 15		RRCID -> 221110		COMPL. DATE 06/10/2006			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6292 - 6866				
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	63	3	Y	-0-	-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	Y	-0-	-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	Y	-0-	-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-	-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-	-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-	-0-

FIELDS 17		WELL #: 19		RRCID -> 221113		COMPL. DATE 06/04/2006			TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5370 - 5912				
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	92	3	N	-0-	-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	88	3	N	-0-	-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	89	3	N	-0-	-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	98	3	N	-0-	-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	115	3	N	-0-	-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	116	3	N	-0-	-0-

FIELDS 15		WELL #: 19		RRCID -> 221115		COMPL. DATE 06/04/2006			TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5052 - 5732				
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	160	3	N	-0-	-0-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	144	3	N	-0-	-0-
10	186 N	169	-0-	-17	-0-	-0-	21	1	148	3	N	-0-	-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	157	3	N	-0-	-0-
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	158	3	N	-0-	-0-
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	-0-	20	1	124	3	N	-0-	-0-

MAYER RANCH A		WELL #: 2		RRCID -> 221120		COMPL. DATE 03/22/2006			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6674 - 7150				
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-	-0-
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-	-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-	-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-	-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-	-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 103		RRCID -> 221131		COMPL. DATE 05/05/2006			TOTAL DEPTH 8186 PERF. 6238 - 6952				
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	43
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	43
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					Y	-0-	43
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					Y	-0-	43
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					Y	-0-	43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					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 STATUS (-) 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		
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-			-0-
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. 'S'		WELL #: 6		RRCID -> 221151		COMPL. DATE 05/16/2006			TOTAL DEPTH 8050			PERF. 6456 - 7756		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #: 6		RRCID -> 221151		COMPL. DATE 05/16/2006			TOTAL DEPTH 8050			PERF. 6456 - 7756		
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	62	1	343	3	N	-0-			-0-
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	65	1	318	3	N	-0-			-0-
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-

MAYER RANCH "EE"		WELL #: 2903		RRCID -> 221201		COMPL. DATE 05/21/2006			TOTAL DEPTH 8006			PERF. 6372 - 7662		
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	37	1	205	3	N	-0-			-0-
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	38	1	185	3	N	-0-			-0-
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-

MAYER 20A		WELL #: 8		RRCID -> 221206		COMPL. DATE 06/17/2006			TOTAL DEPTH 8825			PERF. 6660 - 8484		
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	20	1	496	3	Y	-0-			-0-
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	19	1	468	3	Y	-0-			-0-
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-

MAYER 20A		WELL #: 7		RRCID -> 221214		COMPL. DATE 06/04/2006			TOTAL DEPTH 8825			PERF. 6410 - 8510		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH "H"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 802		RRCID -> 221356		COMPL. DATE 06/12/2006			TOTAL DEPTH 8169 PERF. 6634 - 8006				
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
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	20	1	200	3	N	5		16
						6	9						
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	18	1	197	3	N	9	13 1	12
						10	9						
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	19	1	198	3	N	7		19
						8	9						
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	18	1	185	3	N	7	13 1	13
						8	9						
12	248 N	225	-0-	-23	-0-	19	1	189	3	N	15	13 1 1 8	14
						17	9						
01	217 N	205	-0-	-12	-0-	18	1	179	3	N	7	13 1	8
						8	9						

HILL-MAYER "RR"		WELL #: 103		RRCID -> 221797		COMPL. DATE 06/02/2006			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7570 - 8406				
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	34	1	603	3	N	-0-	5 1	7
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-		7
10	713 N	412	-0-	-301	-0-	23	1	389	3	N	-0-		7
11	630 N	472	-0-	-158	-0-	27	1	444	3	N	1	4 1	4
						1	9						
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

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 27		RRCID -> 221951		COMPL. DATE 04/06/2006			TOTAL DEPTH 7937 PERF. 6838 - 7526				
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-		-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-		-0-
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-

SHURLEY RR 4D		WELL #: 2D		RRCID -> 221956		COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5506 - 6920				
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	29	1	186	3	N	-0-		3
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	31	1	192	3	N	-0-		3
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
						1	9						
12	217 N	214	-0-	-3	-0-	15	1	198	3	N	1	1 1	4
						1	9						
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	27	1	196	3	N	-0-		4

MORRISS 84		WELL #: 8		RRCID -> 222012		COMPL. DATE 06/18/2006			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5358 - 6232				
08	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	134	1	882	3	N	-0-		11
09	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	143	1	932	3	N	-0-	5 1	6
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

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 8010		RRCID -> 222015		COMPL. DATE 06/21/2006			TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6474 - 7224				
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	9	1	221	3	N	-0-		-0-
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	8	1	204	3	N	-0-		-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SAWYER 112		//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	* C M	EOM BALANCE

SAWYER 112		WELL #: 21		RRCID -> 222020		COMPL. DATE 06/23/2006			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5318 - 6394			
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	N	-0-	-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	-0-	-0-
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-

SAWYER 112		WELL #: 18		RRCID -> 222026		COMPL. DATE 06/17/2006			TOTAL DEPTH 6891 PERF. 5470 - 6624			
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	23	1	321	3	Y	-0-	-0-
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	23	1	310	3	Y	-0-	-0-
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-

JEFFERS 18A		WELL #: 3		RRCID -> 222031		COMPL. DATE 07/04/2006			TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7412 - 8026			
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	24	1	201	3	Y	-0-	-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	23	1	187	3	Y	-0-	-0-
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-

CAUTHORN, MACK 130		WELL #: 14		RRCID -> 222040		COMPL. DATE 06/02/2006			TOTAL DEPTH 7554 PERF. 5564 - 7271			
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-	-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-	-0-
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-

EPPS, H.C. #39		WELL #: 10		RRCID -> 222058		COMPL. DATE 06/04/2006			TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4806 - 6500			
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	58	1	373	3	Y	-0-	-0-
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	29	1	311	3	Y	-0-	-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #: 1867		RRCID -> 222059		COMPL. DATE 06/17/2006			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5460 - 8124			
08	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	98	1	918	3	N	2	3 1 2
						2	9					
09	959 N	959	-0-	-0-	-0-	92	1	865	3	N	2	4
						2	9					
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					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 115		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 19		RRCID -> 222061		COMPL. DATE 05/24/2006			TOTAL DEPTH 6519 PERF. 4862 - 6284		
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WHITEHEAD 10		WELL #: 4		RRCID -> 222063		COMPL. DATE 05/17/2006			TOTAL DEPTH 8722 PERF. 6348 - 7594		
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	37	1	362	3	Y	-0-
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	28	1	294	3	Y	-0-
10	403 N	333	-0-	-70	-0-	27	1	306	3	Y	-0-
11	390 N	333	-0-	-57	-0-	24	1	309	3	Y	-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	25	1	316	3	Y	-0-
01	341 N	312	-0-	-29	-0-	19	1	293	3	Y	-0-

FIELDS 16		WELL #: 11		RRCID -> 222068		COMPL. DATE 06/16/2006			TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5586 - 5754		
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	35	1	245	3	N	-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	33	1	237	3	N	-0-
10	279 N	268	-0-	-11	-0-	34	1	234	3	N	-0-
11	270 N	252	-0-	-18	-0-	32	1	220	3	N	-0-
12	279 N	247	-0-	-32	-0-	32	1	215	3	N	-0-
01	279 N	225	-0-	-54	-0-	31	1	194	3	N	-0-

GALBREATH 66		WELL #: 12		RRCID -> 222070		COMPL. DATE 06/28/2006			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5226 - 5934		
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	Y	-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	Y	-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	3	Y	-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	3	Y	-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	7	1	17	3	Y	-0-

JEFFERS 18		WELL #: 4		RRCID -> 222073		COMPL. DATE 06/21/2006			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7406 - 7450		
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	141	3	Y	2
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	16	1	131	3	Y	3
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	16	1	133	3	Y	3
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	15	1	131	3	Y	3
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	14	1	131	3	Y	3
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	16	1	131	3	Y	3

JEFFERS 28A		WELL #: 2		RRCID -> 222075		COMPL. DATE 06/08/2006			TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7362 - 7418		
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	Y	-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	3	Y	-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	6	1	53	3	Y	-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	6	1	51	3	Y	-0-
12	93 N	57	-0-	-36	-0-	6	1	51	3	Y	-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	3	Y	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 FIELDS 52 WELL #: 17 RRCID -> 222076 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5098 - 5876

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	N	-0-			-0-
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	20	1	146	3	N	-0-			-0-
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-

MAYER, EDWIN S., JR. N WELL #: 10 RRCID -> 222082 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7520 - 7755

08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	N	-0-			-0-
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	N	-0-			-0-
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-

SHURLEY 148 WELL #: 9 RRCID -> 222093 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 5594 - 6930

08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-			-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-			-0-
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-

SIMMONS 71 WELL #: 10 RRCID -> 222100 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6286 - 6564

08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	35	1	220	3	Y	-0-			-0-
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	32	1	210	3	Y	-0-			-0-
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-

MORRIS RANCH WELL #: 8107 RRCID -> 222132 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 4366 - 5892

08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	23	1	150	3	N	-0-			-0-
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	19	1	125	3	N	-0-			-0-
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-

JONES 120 WELL #: 22 RRCID -> 222172 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 5118 - 6150

08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	72	1	450	3	Y	-0-	7	1	13
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	62	1	363	3	Y	-0-			13
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	66	1	369	3	Y	1	4	1	10
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

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			
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	26	1	83	3	N	-0-			
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	26	1	83	3	N	-0-			
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-			

FAWCETT 130				WELL #: 15		RRCID -> 222180			COMPL. DATE 06/09/2006			TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5614 - 6880		
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	Y	-0-			
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	Y	-0-			
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-			

CAUTHORN 27				WELL #: 17X		RRCID -> 222187			COMPL. DATE 05/31/2006			TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6164 - 6834		
08	816 N	816	-0-	-0-	-0-	192	1	624	3	Y	-0-			
09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	190	1	615	3	Y	-0-			
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-			

EPPS, H. C. 38				WELL #: 7		RRCID -> 222197			COMPL. DATE 06/07/2006			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4510 - 5266		
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	Y	-0-			
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-			
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-			

WILSON, DUKE				WELL #: 1784		RRCID -> 222219			COMPL. DATE 05/07/2006			TOTAL DEPTH 9001 PERF. 7308 - 8872		
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	16	1	154	3	N	-0-			
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	150	3	N	1			
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			
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			

DUKE WILSON 173				WELL #: 16		RRCID -> 222229			COMPL. DATE 06/23/2006			TOTAL DEPTH 9326 PERF. 5706 - 8832		
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	17	1	156	3	N	1			
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	32	1	302	3	N	-0-			
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-			

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MAYER RANCH 'E'		WELL #: 7		RRCID -> 222279		COMPL. DATE 06/05/2006			TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6660 - 7940							
08	301	N	301	-0-	-0-	27	1	274	3	N	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	25	1	261	3	N	-0-					-0-
10	310	N	293	-0-	-17	26	1	267	3	N	-0-					-0-
11	300	N	276	-0-	-24	25	1	251	3	N	-0-					-0-
12	310	N	279	-0-	-31	26	1	253	3	N	-0-					-0-
01	279	N	270	-0-	-9	24	1	246	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 20		RRCID -> 222285		COMPL. DATE 04/22/2006			TOTAL DEPTH 8147 PERF. 6160 - 7990							
08	500	N	500	-0-	-0-	98	1	402	3	Y	-0-					-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	74	1	317	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	4	-0-	-647	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
11	561	N	561	-0-	-0-	123	1	438	3	Y	-0-					-0-
12	772	N	772	-0-	-0-	152	1	620	3	Y	-0-					-0-
01	736	N	736	-0-	-0-	166	1	570	3	Y	-0-					-0-

SHANNON 52		WELL #: 17		RRCID -> 222297		COMPL. DATE 05/15/2006			TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6491 - 7736							
08	75	N	75	-0-	-0-	10	1	65	3	Y	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	12	1	77	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	76	-0-	-17	7	1	69	3	Y	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	6	1	73	3	Y	-0-					-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2071 S		RRCID -> 222310		COMPL. DATE 12/13/2003			TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6004 - 6076							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HUDSPETH "1017"		WELL #: 3		RRCID -> 222317		COMPL. DATE 06/28/2006			TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7508 - 8620							
08	586	N	586	-0-	-0-	23	1	563	3	N	-0-					1
09	502	N	502	-0-	-0-	32	1	467	3	N	-0-					4
						3	9									
10	589	N	451	-0-	-138	18	1	433	3	N	-0-		3	1		1
11	570	N	431	-0-	-139	17	1	414	3	N	-0-					1
12	527	N	285	-0-	-242	10	1	275	3	N	-0-					1
01	465	N	369	-0-	-96	13	1	356	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 173		//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
08	09	10	11	12	01	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22

SHANNON 52		WELL #: 15		RRCID -> 222329		COMPL. DATE 05/24/2006			TOTAL DEPTH 9300			PERF. 5866 - 8842			
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	123	3	N	-0-			-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	N	-0-			-0-
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-

SHANNON 52		WELL #: 15		RRCID -> 222354		COMPL. DATE 07/06/2006			TOTAL DEPTH 7940			PERF. 6500 - 7896			
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	19	1	118	3	Y	-0-			-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	18	1	115	3	Y	-0-			-0-
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-

MAYER 20A		WELL #: 6		RRCID -> 222387		COMPL. DATE 06/24/2006			TOTAL DEPTH 8750			PERF. 6590 - 8400			
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	Y	-0-			-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	15	1	350	3	Y	-0-			-0-
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-

MAYER RANCH "CC"		WELL #: 2703		RRCID -> 222400		COMPL. DATE 06/11/2006			TOTAL DEPTH 8089			PERF. 6862 - 7700			
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	19	1	199	3	N	-0-			-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	18	1	188	3	N	-0-			-0-
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-

MAYER 20A		WELL #: 5		RRCID -> 222406		COMPL. DATE 05/24/2006			TOTAL DEPTH 8800			PERF. 6400 - 8476			
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	3	Y	-0-			-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	206	3	Y	-0-			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 807		RRCID -> 222411		COMPL. DATE 06/30/2006			TOTAL DEPTH 8257			PERF. 6496 - 7928			
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-			-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-			-0-
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-

REED 100		WELL #: 24		RRCID -> 222449		COMPL. DATE 06/29/2006			TOTAL DEPTH 6350			PERF. 4890 - 6164			
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-			-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CLOUDT 68		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
WELL #: 1		RRCID -> 222451		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 8514		PERF. 6972		- 7546		
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	* EOM BALANCE	
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	310 N	180	-0-	-130	-0-	180	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	300 N	79	-0-	-221	-0-	79	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-	-	N	-0-	-0-	-0-	
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-	-	N	-0-	-0-	-0-	

GREEN 24		WELL #: 1		RRCID -> 222453		COMPL. DATE 06/25/2006			TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8680 - 8744	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	Y	-0-	-0-	-0-	
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20 3	Y	-0-	-0-	
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-	

CAUTHORN, MACK 129		WELL #: 13		RRCID -> 222763		COMPL. DATE 07/09/2006			TOTAL DEPTH 7116		PERF. 4824 - 6858	
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-	-0-	-0-	

SHURLEY 123		WELL #: 25		RRCID -> 222793		COMPL. DATE 07/08/2006			TOTAL DEPTH 6654		PERF. 5020 - 6374	
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	16	1	100 3	Y	-0-	-0-	
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	16	1	95 3	Y	-0-	-0-	
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-	

SHURLEY 141		WELL #: 22		RRCID -> 223144		COMPL. DATE 07/08/2006			TOTAL DEPTH 7093		PERF. 5352 - 6890	
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-	-	Y	-0-	-0-	-0-	

CANYON RANCH		WELL #: 1149 S		RRCID -> 223147		COMPL. DATE 07/22/2006			TOTAL DEPTH 6806		PERF. 4676 - 6208	
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-	-0-	-0-	

CAUTHORN, MACK 130		WELL #: 10		RRCID -> 223149		COMPL. DATE 07/13/2006			TOTAL DEPTH 7321		PERF. 4936 - 6772	
08	839 N	839	-0-	-0-	-0-	80	1	759 3	N	-0-	-0-	
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	70	1	723 3	N	-0-	-0-	
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-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HUDSPETH "1017"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 4		RRCID -> 223150		COMPL. DATE 07/07/2006			TOTAL DEPTH 8857 PERF. 6784 - 7710					
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
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	26	1	632	3	N	-0-			2
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	39	1	570	3	N	3			5
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	26	1	623	3	N	2	5	1	2
11	630 N	622	-0-	-8	-0-	24	1	598	3	N	-0-			2
12	620 N	585	-0-	-35	-0-	21	1	564	3	N	-0-			2
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	33	1	916	3	N	-0-			2

WHITEHEAD 1		WELL #: 5		RRCID -> 223153		COMPL. DATE 07/20/2006			TOTAL DEPTH 8627 PERF. 6238 - 8248					
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	50	1	493	3	Y	-0-			-0-
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	38	1	394	3	Y	-0-			-0-
10	558 N	338	-0-	-220	-0-	27	1	311	3	Y	-0-			-0-
11	540 N	296	-0-	-244	-0-	21	1	275	3	Y	-0-			-0-
12	434 N	134	-0-	-300	-0-	10	1	124	3	Y	-0-			-0-
01	341 N	99	-0-	-242	-0-	6	1	93	3	Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1617		RRCID -> 223175		COMPL. DATE 07/28/2006			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5270 - 8900					
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	43	1	405	3	N	1	1	1	1
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	41	1	387	3	N	-0-			1
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	39	1	396	3	N	1	1	1	1
11	420 N	417	-0-	-3	-0-	36	1	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-	40	1	359	3	N	-0-			1

WHITEHEAD 1		WELL #: 4		RRCID -> 223292		COMPL. DATE 07/19/2006			TOTAL DEPTH 8605 PERF. 6256 - 7516					
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	38	1	373	3	Y	-0-			-0-
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	30	1	310	3	Y	-0-			-0-
10	434 N	346	-0-	-88	-0-	28	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-

SHURLEY 141		WELL #: 24		RRCID -> 223295		COMPL. DATE 07/07/2006			TOTAL DEPTH 7046 PERF. 5232 - 6637					
08	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	4	1	1226	3	Y	-0-			-0-
09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-			-0-
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-

MAYFIELD 40		WELL #: 20		RRCID -> 223584		COMPL. DATE 06/10/2006			TOTAL DEPTH 7892 PERF. 6214 - 7296					
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	9	1	39	3	Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	* EOM
					(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	42	1	733	3	N	9
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	39	1	682	3	N	10
						1	9				
10	775 N	700	-0-	-75	-0-	39	1	661	3	N	10
11	750 N	604	-0-	-146	-0-	34	1	570	3	N	5
12	744 N	648	-0-	-96	-0-	35	1	613	3	N	4
01	713 N	694	-0-	-19	-0-	27	1	667	3	N	4

CANYON RANCH		WELL #: 1134 S		RRCID -> 223595		COMPL. DATE 07/30/2006		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4658 - 4842			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 27		RRCID -> 223814		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 7606 PERF. 4210 - 7222			
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	3	N	-0-
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	3	N	-0-
10	248 N	236	-0-	-12	-0-	13	1	223	3	N	-0-
11	240 N	222	-0-	-18	-0-	13	1	209	3	N	-0-
12	248 N	223	-0-	-25	-0-	12	1	211	3	N	-0-
01	248 N	231	-0-	-17	-0-	9	1	222	3	N	-0-

CANYON RANCH 115		WELL #: 19S		RRCID -> 223827		COMPL. DATE 07/23/2006		TOTAL DEPTH 6842 PERF. 4644 - 5124			
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-	-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-	-0-
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-

KARNES, W.H. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 223830		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 9173 PERF. 4540 - 9056			
08	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	147	1	953	2	Y	-0-
09	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	205	1	873	2	Y	-0-
10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	135	1	953	2	Y	-0-
11	1050 N	953	-0-	-97	-0-	90	1	863	2	Y	-0-
12	1116 N	952	-0-	-164	-0-	121	1	831	2	Y	-0-
01	1085 N	985	-0-	-100	-0-	95	1	890	2	Y	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2082S		RRCID -> 224019		COMPL. DATE 07/09/2006		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6750 - 6816			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	57	1	446	3	Y	1 1	2
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	1	9	424	3	Y	1	3
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-	1	9	456	3	Y	2	2
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	2	9	258	3	Y	-0-	2
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	33	1	258	3	Y	-0-	2

MAYER, EDWIN S. JR H		WELL #: 7		RRCID -> 224023		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 8182		PERF. 7128 - 7260		
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	22	1	385	3	N	-0-	-0-
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	21	1	371	3	N	-0-	-0-
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-

SHURLEY 148		WELL #: 10		RRCID -> 224133		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 7079		PERF. 5486 - 6892		
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-	-0-
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-	-0-
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-

KARNES, W. H. "C"		WELL #: 10		RRCID -> 224153		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8560 - 9040		
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	44	1	288	2	Y	-0-	-0-
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	60	1	256	2	Y	-0-	-0-
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-

MAYER 3B		WELL #: 10X		RRCID -> 224200		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 8625		PERF. 6612 - 8494		
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	12	1	298	3	Y	-0-	-0-
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	12	1	294	3	Y	-0-	-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "R"		WELL #: 3		RRCID -> 224220		COMPL. DATE 07/30/2006		TOTAL DEPTH 8107		PERF. 7034 - 8060		
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	18	1	313	3	N	-0-	3
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	16	1	288	3	N	-0-	3
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

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER EDWIN S. JR. "G"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 102 RRCID -> 224367 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6614 - 6946														
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-			-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-			-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	N	-0-			-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	N	-0-			-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	N	-0-			-0-
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	7	1	69	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 142 WELL #: 25 RRCID -> 224368 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 5308 - 6808														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-

CANYON RANCH 105 WELL #: 12S RRCID -> 224370 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 4212 - 5080														
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-

FIELDS 14 WELL #: 13 RRCID -> 224380 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 4962 - 5364														
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	27	1	185	3	N	2			12
						2	9							
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	27	1	177	3	N	2			14
						2	9							
10	217 N	201	-0-	-16	-0-	28	1	171	3	N	2			16
						2	9							
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	30	1	173	3	N	4			20
						4	9							
12	217 N	164	-0-	-53	-0-	24	1	138	3	N	2			22
						2	9							
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	29	1	164	3	N	2			24
						2	9							

CANYON RANCH 105 WELL #: 14S RRCID -> 224382 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6396 - 6470														
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-			-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-			-0-
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	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 2084S RRCID -> 224385 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 4262 - 4776														
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-			-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-			-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-			-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-			-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-			-0-
01	31 N	11	-0-	-20	-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 (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 14		RRCID -> 224401		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 8720		PERF. 6332		-		8560				
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	18	1	439	3	Y	-0-					-0-
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	16	1	390	3	Y	-0-					-0-
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-

WELL #: 2		RRCID -> 224443		COMPL. DATE 08/23/2006		TOTAL DEPTH 9201		PERF. 6858		-		8842				
08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	88	1	571	2	Y	-0-					-0-
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	113	1	480	2	Y	-0-					-0-
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-

WELL #: 6		RRCID -> 224449		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 8651		PERF. 6924		-		8550				
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	28	1	280	3	Y	-0-					-0-
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	22	1	232	3	Y	-0-					-0-
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-

WELL #: 1		RRCID -> 224491		COMPL. DATE 08/06/2006		TOTAL DEPTH 7966		PERF. 5630		-		7488				
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
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-

WELL #: 11		RRCID -> 224495		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 7211		PERF. 5560		-		6952				
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	1	1	293	3	Y	-0-					-0-
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
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-

WELL #: 18		RRCID -> 224502		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 6129		PERF. 5150		-		5898				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

WELL #: 108S		RRCID -> 224503		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 5284		PERF. 3030		-		4480				
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
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-

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 #: 13		RRCID -> 224511		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 8730		PERF. 6420		- 8468		
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	-0-			-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	Y	-0-			-0-
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-
CANYON RANCH		WELL #: 1062E		RRCID -> 224625		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6352		- 6392		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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		
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
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-
KELLY 124		WELL #: 23		RRCID -> 224632		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 6808		PERF. 5292		- 6516		
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	8	1	50	3	Y	-0-			-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	19	1	114	3	Y	-0-			-0-
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-
CANYON RANCH		WELL #: 2083S		RRCID -> 224634		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 4604		- 4742		
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-			-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-			-0-
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-
CANYON RANCH		WELL #: 2074S		RRCID -> 224675		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 4552		- 4784		
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-			-0-
SAWYER 144		WELL #: 15		RRCID -> 224687		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 7328		PERF. 5788		- 7142		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

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 (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-
CANYON RANCH		WELL #: 9213S		RRCID -> 224723		COMPL. DATE 09/21/2006			TOTAL DEPTH 7007 PERF. 4800 - 5606						
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-				-0-
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-				-0-
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-
CANYON RANCH		WELL #: 410S		RRCID -> 224724		COMPL. DATE 08/27/2006			TOTAL DEPTH 4417 PERF. 3038 - 3650						
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	97	3	Y	-0-				-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	Y	-0-				-0-
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-
CANYON RANCH 105		WELL #: 13S		RRCID -> 224725		COMPL. DATE 08/27/2006			TOTAL DEPTH 6914 PERF. 4750 - 6828						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-
KARNES, W. H. "C"		WELL #: 13		RRCID -> 224798		COMPL. DATE 08/13/2006			TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8480 - 8904						
08	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	519	1	3377	2	Y	-0-				-0-
09	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	798	1	3392	2	Y	-0-				-0-
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-
SIMMONS RANCH		WELL #: 79		RRCID -> 224868		COMPL. DATE 07/18/2006			TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6254 - 7684						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-
RICHARDSON 135		WELL #: 10		RRCID -> 224873		COMPL. DATE 09/27/2006			TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6128 - 7796						
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	15	1	91	3	Y	-0-				-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	Y	-0-				-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 40		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 21D		RRCID -> 224881	COMPL. DATE 06/14/2006	TOTAL DEPTH 8264	PERF. 6228	-		7841				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	88	1	363	3	Y	-0-			-0-
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	81	1	349	3	Y	-0-			-0-
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-

REED 100				WELL #: 25		RRCID -> 224941	COMPL. DATE 09/17/2006	TOTAL DEPTH 6289	PERF. 4904	-		6076		
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-			-0-
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-			-0-
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-

HUNT 19				WELL #: 8		RRCID -> 224950	COMPL. DATE 09/10/2006	TOTAL DEPTH 9059	PERF. 8814	-		8858		
08	650 N	650	-0-	-0-	-0-	87	1	563	2	Y	-0-			-0-
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	119	1	505	2	Y	-0-			-0-
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-

KELLY 102				WELL #: 24		RRCID -> 225052	COMPL. DATE 10/04/2006	TOTAL DEPTH 6506	PERF. 4823	-		6145		
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-			-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-			-0-
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-

KELLY 102				WELL #: 25		RRCID -> 225058	COMPL. DATE 11/12/2006	TOTAL DEPTH 6515	PERF. 4942	-		6359		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOM MITCHELL 2				WELL #: 1		RRCID -> 225071	COMPL. DATE 08/10/2006	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 6934	-		8042		
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	11	1	61	3	N	-0-			-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	12	1	58	3	N	-0-			-0-
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-

KELLY 102				WELL #: 23		RRCID -> 225075	COMPL. DATE 12/20/2006	TOTAL DEPTH 6467	PERF. 4772	-		6192		
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
CANYON RANCH		WELL #: 506E		RRCID -> 225159		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5460 - 5578								
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
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

SAWYER 144		WELL #: 16		RRCID -> 225167		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 7334 PERF. 5776 - 7116								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
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-

SHURLEY		WELL #: 116		RRCID -> 225464		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5120 - 5908								
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
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-

SHURLEY		WELL #: 115		RRCID -> 225474		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5076 - 5898								
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
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-

SIMMONS RANCH		WELL #: 102		RRCID -> 225475		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6286 - 6859								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					309
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	180	1			129
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

CANYON RANCH		WELL #: 2093 E		RRCID -> 225481		COMPL. DATE 10/15/2006		TOTAL DEPTH 6822 PERF. 4072 - 6140								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

KELLY 102		WELL #: 17		RRCID -> 225482		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 6477 PERF. 4790 - 6250								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
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

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	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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	8 1	183 3	N	-0-			-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	7 1	174 3	N	-0-			-0-
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-

WILSON, DUKE 176		WELL #: 11		RRCID -> 225487		COMPL. DATE 09/23/2006			TOTAL DEPTH 8797 PERF. 5410 - 7717			
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	36 1	340 3	N	1	1 1		1
						1 9						
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	35 1	327 3	N	-0-			1
10	372 N	371	-0-	-1	-0-	33 1	337 3	N	1	1 1		1
						1 9						
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		1
						1 9						
01	372 N	350	-0-	-22	-0-	35 1	315 3	N	-0-			1

KELLY 102		WELL #: 20		RRCID -> 225489		COMPL. DATE 10/14/2006			TOTAL DEPTH 6568 PERF. 4922 - 6338			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KELLY 125		WELL #: 23		RRCID -> 225496		COMPL. DATE 01/29/2006			TOTAL DEPTH 6678 PERF. 5208 - 6458			
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3		Y	-0-			-0-
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		Y	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 1074E		RRCID -> 225497		COMPL. DATE 09/09/2006			TOTAL DEPTH 7108 PERF. 4600 - 5524			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

WARD, RIP "C"		WELL #: 3		RRCID -> 225523		COMPL. DATE 07/20/2005			TOTAL DEPTH 7933 PERF. 5634 - 7580			
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	25 1	78 3	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON								
		WELL #: 106S		RRCID -> 225529	COMPL. DATE 08/18/2006	TOTAL DEPTH 5614	PERF. 2910	-		4776							
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SHURLEY 141				WELL #: 23		RRCID -> 225530	COMPL. DATE 07/22/2006	TOTAL DEPTH 7025	PERF. 5212	-		6689					
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
10	62 N	39	-0-	-23	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
11	60 N	30	-0-	-30	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
12	62 N	3	-0-	-59	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

EPPS, H. C. 38				WELL #: 9		RRCID -> 225531	COMPL. DATE 05/12/2006	TOTAL DEPTH 6856	PERF. 4594	-		5278					
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	59	3	Y	-0-					-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					-0-

HUNT 24				WELL #: 9		RRCID -> 225555	COMPL. DATE 08/11/2006	TOTAL DEPTH 10161	PERF. 8970	-		9652					
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	114	2	Y	-0-					-0-
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	117	2	Y	-0-					-0-
10	186 N	159	-0-	-27	-0-	-0-	20	1	139	2	Y	-0-					-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	141	2	Y	-0-					-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	138	2	Y	-0-					-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	144	2	Y	-0-					-0-

KELLY 102				WELL #: 18		RRCID -> 225573	COMPL. DATE 01/15/2007	TOTAL DEPTH 6545	PERF. 4914	-		6328					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					1
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					Y	-0-					1

SIMMONS RANCH				WELL #: 101		RRCID -> 225581	COMPL. DATE 07/31/2006	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 6214	-		8220					
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	11 N	4	-0-	-7	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-

MAYER 38				WELL #: 7		RRCID -> 225583	COMPL. DATE 10/20/2006	TOTAL DEPTH 8191	PERF. 6780	-		7810					
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	97	3	Y	-0-					-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	Y	-0-					-0-
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	101	3	Y	-0-					-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	Y	-0-					-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	97	3	Y	-0-					-0-
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	-0-	11	1	95	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 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	

WELL #: 4		RRCID ->	225585	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	8185	PERF.	6454 - 7724		
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	17 1	419 3	N	-0-	-0-	
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	17 1	402 3	N	-0-	-0-	
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	17 1	418 3	N	-0-	-0-	
11	420 N	410	-0-	-10	-0-	16 1	394 3	N	-0-	-0-	
12	434 N	416	-0-	-18	-0-	15 1	401 3	N	-0-	-0-	
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	21 1	575 3	N	-0-	-0-	

WELL #: 7		RRCID ->	225587	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6244 - 8446		
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	73 1	299 3	Y	-0-	-0-	
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	67 1	288 3	Y	-0-	-0-	
10	372 N	360	-0-	-12	-0-	75 1	285 3	Y	-0-	-0-	
11	360 N	345	-0-	-15	-0-	76 1	269 3	Y	-0-	-0-	
12	372 N	342	-0-	-30	-0-	67 1	275 3	Y	-0-	-0-	
01	372 N	332	-0-	-40	-0-	75 1	257 3	Y	-0-	-0-	

WELL #: 17		RRCID ->	225590	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6316 - 8464		
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	14 1	344 3	Y	-0-	-0-	
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	14 1	328 3	Y	-0-	-0-	
10	372 N	359	-0-	-13	-0-	14 1	345 3	Y	-0-	-0-	
11	360 N	353	-0-	-7	-0-	14 1	339 3	Y	-0-	-0-	
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	13 1	348 3	Y	-0-	-0-	
01	372 N	347	-0-	-25	-0-	347 1		Y	-0-	-0-	

WELL #: 18		RRCID ->	225628	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6332 - 8174		
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	9 1	209 3	Y	-0-	-0-	
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	9 1	204 3	Y	-0-	-0-	
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	9 1	216 3	Y	-0-	-0-	
11	210 N	205	-0-	-5	-0-	8 1	197 3	Y	-0-	-0-	
12	217 N	215	-0-	-2	-0-	8 1	207 3	Y	-0-	-0-	
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	206 1		Y	-0-	-0-	

WELL #: 18		RRCID ->	225637	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6478 - 7830		
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	27 1	258 3	Y	-0-	2	
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	24 1	215 3	Y	-0-	2	
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	24 1	246 3	Y	-0-	2	
11	270 N	163	-0-	-107	-0-	16 1	147 3	Y	-0-	2	
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	39 1	343 3	Y	-0-	2	
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	34 1	308 3	Y	-0-	2	

WELL #: 17		RRCID ->	225642	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	8176	PERF.	6418 - 7794		
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	30 1	294 3	Y	-0-	2	
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	33 1	300 3	Y	-0-	2	
10	341 N	322	-0-	-19	-0-	29 1	293 3	Y	-0-	2	
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	34 1	311 3	Y	-0-	2	
12	341 N	329	-0-	-12	-0-	34 1	295 3	Y	-0-	2	
01	310 N	307	-0-	-3	-0-	31 1	276 3	Y	-0-	2	

WELL #: 13		RRCID ->	225652	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6292 - 8196		
08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	80 1	776 3	Y	-0-	-0-	
09	812 N	812	-0-	-0-	-0-	80 1	732 3	Y	-0-	-0-	
10	862 N	862	-0-	-0-	-0-	77 1	785 3	Y	-0-	-0-	
11	840 N	809	-0-	-31	-0-	81 1	728 3	Y	-0-	-0-	
12	863 N	863	-0-	-0-	-0-	88 1	775 3	Y	-0-	-0-	
01	868 N	846	-0-	-22	-0-	85 1	761 3	Y	-0-	-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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

WILSON, DUKE 176		WELL #: 10		RRCID -> 225670		COMPL. DATE 07/27/2006			TOTAL DEPTH 8320			PERF. 6302 - 7080			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

WILSON, DUKE 176		WELL #: 10		RRCID -> 225670		COMPL. DATE 09/10/2006			TOTAL DEPTH 8812			PERF. 5282 - 8594			
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	51	1	474	3	N	-0-	1	1		1
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	49	1	456	3	N	1				2
						1	9								
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								

MAYFIELD 41		WELL #: 4		RRCID -> 225672		COMPL. DATE 10/21/2006			TOTAL DEPTH 8490			PERF. 6274 - 8294			
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	102	1	421	3	Y	-0-				-0-
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	95	1	407	3	Y	-0-				-0-
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-

SHURLEY 147		WELL #: 24		RRCID -> 225698		COMPL. DATE 08/10/2006			TOTAL DEPTH 7270			PERF. 5515 - 7042			
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-				-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-				-0-
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-

SHURLEY 147		WELL #: 25		RRCID -> 225704		COMPL. DATE 08/26/2006			TOTAL DEPTH 7173			PERF. 5404 - 6924			
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-				-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-				-0-
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-

SHURLEY 147		WELL #: 21		RRCID -> 225711		COMPL. DATE 11/27/2006			TOTAL DEPTH 7353			PERF. 5650 - 7094			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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 (-)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	Y	-0-	-0-	-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 1063X		RRCID -> 225803		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 6919		PERF. 4666 - 5552	
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-	-0-	-0-
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-	-0-	-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 1066X		RRCID -> 225805		COMPL. DATE 01/07/2007		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6372 - 6456	
08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3	N	-0-	-0-	1
09	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3	N	-0-	-0-	1
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

CANYON RANCH		WELL #: 1065X		RRCID -> 225810		COMPL. DATE 11/19/2006		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 4795 - 6528	
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-	-0-	-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-	-0-	-0-
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-

MITCHELL, TOM 2		WELL #: 9		RRCID -> 225812		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 8465		PERF. 6974 - 7196	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
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-

GLASSCOCK LILLIAN BELL		WELL #: 3109		RRCID -> 225863		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 8580		PERF. 7070 - 8242	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
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-

PHILLIPS 35		WELL #: 3		RRCID -> 225931		COMPL. DATE 08/23/2006		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 7258 - 7488	
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	37	1	252	3	Y	-0-
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	31	1	243	3	Y	-0-
10	310 N	281	-0-	-29	-0-	33	1	248	3	Y	-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	28	1	243	3	Y	-0-
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	28	1	274	3	Y	-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	30	1	256	3	Y	-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 (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3	N	-0-				-0-
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3	N	-0-				-0-
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-

HUNT 24		WELL #: 10		RRCID -> 225948		COMPL. DATE 12/09/2006			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8626 - 9136				
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	83	1	541 2	Y	-0-			-0-
09	677 N	677	-0-	-0-	-0-	129	1	548 2	Y	-0-			-0-
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-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3115		RRCID -> 226003		COMPL. DATE 08/18/2006			TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6990 - 7352				
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	23	1	157 3	Y	1	3 1		3
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	19	1	149 3	Y	1			4
10	186 N	173	-0-	-13	-0-	20	1	152 3	Y	1			5
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	17	1	148 3	Y	1	3 1		3
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	16	1	156 3	Y	1			4
01	186 N	168	-0-	-18	-0-	17	1	149 3	Y	2	3 1		3

REED 100		WELL #: 22		RRCID -> 226005		COMPL. DATE 10/02/2006			TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5227 - 6132				
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		Y	-0-			-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		Y	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 105S		RRCID -> 226006		COMPL. DATE 08/10/2006			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2852 - 5118				
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	5	1	156 3	Y	-0-			-0-
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	353 3	Y	-0-			-0-
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-

SIMMONS 72		WELL #: 4		RRCID -> 226207		COMPL. DATE 06/25/1999			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6382 - 6404				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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 STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	107	1	1054	3	N	-0-		-0-
09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	113	1	1183	3	N	-0-		-0-
10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	104	1	1189	3	N	-0-		-0-
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	82	1	1065	3	N	-0-		-0-
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	84	1	1054	3	N	-0-		-0-
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	72	1	1129	3	N	-0-		-0-

CAUTHORN, IDA		WELL #: 1359		RRCID -> 226530		COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 7468 PERF. 4834 - 7196					
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-		-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-		-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	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	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-		-0-

KELLY 124		WELL #: 24		RRCID -> 226589		COMPL. DATE 07/28/2006			TOTAL DEPTH 6791 PERF. 5141 - 6526					
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	74	1	468	3	Y	-0-		-0-
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	74	1	435	3	Y	-0-		-0-
10	527	N	515	-0-	-12	-0-	78	1	437	3	Y	-0-		-0-
11	510	N	474	-0-	-36	-0-	69	1	405	3	Y	-0-		-0-
12	527	N	496	-0-	-31	-0-	68	1	428	3	Y	-0-		-0-
01	527	N	427	-0-	-100	-0-	62	1	365	3	Y	-0-		-0-

KELLY 124		WELL #: 25		RRCID -> 226594		COMPL. DATE 07/27/2006			TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5104 - 6611					
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	37	1	231	3	Y	-0-		-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	38	1	225	3	Y	-0-		-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	57	1	318	3	Y	-0-		-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	58	1	340	3	Y	-0-		-0-
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	62	1	389	3	Y	-0-		-0-
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	65	1	382	3	Y	-0-		-0-

HILL-RIP, WARD "D"		WELL #: 5		RRCID -> 227018		COMPL. DATE 09/27/2006			TOTAL DEPTH 6963 PERF. 5712 - 6756					
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	22	1	69	3	N	-0-		-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	19	1	68	3	N	-0-		-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	11	1	76	3	N	-0-		-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	10	1	73	3	N	-0-		-0-
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	9	1	69	3	N	-0-		-0-
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	13	1	59	3	N	-0-		-0-

GALBREATH 91		WELL #: 12		RRCID -> 227040		COMPL. DATE 07/21/2006			TOTAL DEPTH 6359 PERF. 5136 - 6138					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-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-

VALLANT, L. R.		WELL #: 18		RRCID -> 227065		COMPL. DATE 12/01/2005			TOTAL DEPTH 8822 PERF. 6322 - 8614					
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	28	1	276	3	N	-0-		-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	21	1	221	3	N	-0-		-0-
10	403	N	262	-0-	-141	-0-	21	1	241	3	N	-0-		-0-
11	300	N	213	-0-	-87	-0-	15	1	198	3	N	-0-		-0-
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	26	1	331	3	N	-0-		-0-
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	29	1	459	3	N	-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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199 3	N	-0-		-0-			
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-		-0-			
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247 3	N	-0-		-0-			
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207 3	N	-0-		-0-			
12	248	N	178	-0-	-70	-0-	178 3	N	-0-		-0-			
01	248	N	190	-0-	-58	-0-	190 3	N	-0-		-0-			

WHITEHEAD 10				WELL #: 5		RRCID -> 227221			COMPL. DATE 11/17/2006			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6276 - 8648		
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	53 1	519 3	Y	-0-	-0-			
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	37 1	389 3	Y	-0-	-0-			
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-			

WHITEHEAD 2				WELL #: 5		RRCID -> 227231			COMPL. DATE 11/17/2006			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6207 - 8721		
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	Y	-0-	-0-			
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4 1	46 3	Y	-0-	-0-			
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-			

WHITEHEAD 2				WELL #: 7		RRCID -> 227235			COMPL. DATE 11/02/2006			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6260 - 8394		
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	34 1	336 3	Y	-0-	-0-			
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	24 1	251 3	Y	-0-	-0-			
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-			

WHITEHEAD 2				WELL #: 4		RRCID -> 227239			COMPL. DATE 11/23/2006			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6256 - 8950		
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	82 1	803 3	Y	-0-	-0-			
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	68 1	719 3	Y	-0-	-0-			
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-			

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST E				WELL #: 4		RRCID -> 227281			COMPL. DATE 11/17/2006			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7580 - 8674		
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	78 1	342 2	Y	-0-	-0-			
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	85 1	386 2	Y	-0-	-0-			
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-			

SIMMONS 3				WELL #: 3		RRCID -> 227344			COMPL. DATE 08/03/2006			TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6276 - 7510		
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	35 1	218 3	Y	-0-	-0-			
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	32 1	208 3	Y	-0-	-0-			
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-			

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 SAWYER 128 WELL #: 17 RRCID -> 227497 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6268 - 6622

M O	ALLOW 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
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	3	Y	-0-			-0-
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	3	Y	-0-			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 7 RRCID -> 227512 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7128 - 8242

08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	25	1	436	3	N	-0-	5	1	6
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	28	1	483	3	N	1			7
						1	9							
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

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 925 RRCID -> 227517 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8520 - 8976

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 2092E RRCID -> 227530 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4172 - 5370

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

SAWYER 128 WELL #: 12 RRCID -> 227533 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 5546 - 6496

08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	30	1	421	3	Y	-0-			-0-
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	32	1	434	3	Y	-0-			-0-
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-

KELLY 115 WELL #: 21 RRCID -> 227534 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 4866 - 6210

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 3414		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 #: 3414 RRCID -> 227546 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 5128 - 6352														
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	31	1	289	3	N	-0-			-0-
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	30	1	278	3	N	-0-			-0-
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-

WELL #: 20 RRCID -> 227554 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6156 - 8092														
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-			-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-			-0-
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-

WELL #: 25 RRCID -> 227612 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 5262 - 6700														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

WELL #: 126B RRCID -> 227620 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 4888 - 6222														
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	49	1	634	3	Y	-0-			-0-
09	659 N	659	-0-	-0-	-0-	50	1	609	3	Y	-0-			-0-
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-

WELL #: 18 RRCID -> 227699 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 5292 - 5934														
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	65	1	439	3	Y	-0-			-0-
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	66	1	450	3	Y	-0-			-0-
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-

WELL #: 6 RRCID -> 227701 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7218 - 8352														
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	19	1	182	3	N	-0-	1	1	1
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	3	N	-0-			1
10	93 N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	3	N	-0-	1	1	-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-

WELL #: 24 RRCID -> 227713 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 5522 - 6614														
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	26	1	235	3	N	-0-			-0-
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	18	1	243	3	N	-0-			-0-
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-

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	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-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-

HILL-ROUSSELOT "G"				WELL #: 4		RRCID -> 227722		COMPL. DATE 02/12/2007			TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7300 - 8566							
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-							-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
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-

SIMMONS 72				WELL #: 7		RRCID -> 227726		COMPL. DATE 08/12/2006			TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6264 - 6506							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
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-

EPPS, H. C. 38				WELL #: 5		RRCID -> 227728		COMPL. DATE 02/10/2007			TOTAL DEPTH 6822 PERF. 6536 - 6562							
08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	60	1	389	3	Y	4							7
						4	9											
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	37	1	392	3	Y	24							31
						26	9											
10	434 N	262	-0-	-172	-0-	17	1	238	3	Y	6							37
						7	9											
11	450 N	419	-0-	-31	-0-	28	1	390	3	Y	1							38
						1	9											
12	465 N	428	-0-	-37	-0-	32	1	382	3	Y	13	49	1					2
						14	9											
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	22	1	407	3	Y	6							8
						7	9											

REED 101				WELL #: 30		RRCID -> 227731		COMPL. DATE 02/28/2007			TOTAL DEPTH 6321 PERF. 4908 - 6092							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HUDSPETH 8		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 1		RRCID -> 227758		COMPL. DATE 02/11/2007			TOTAL DEPTH 9017 PERF. 6760 - 7816			
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	
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	12	1	298	3	N	-0-	1
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	21	1	307	3	N	1	2
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	13	1	311	3	N	84	25
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	92	9				61 1	
12	341 N	325	-0-	-16	-0-	12	1	301	3	N	-0-	25
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	12	1	313	3	N	-0-	25
						17	1	466	3	N	-0-	25
CANYON RANCH		WELL #: 504S		RRCID -> 227759		COMPL. DATE 12/20/2006			TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3244 - 3716			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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-
JEFFERS 28A		WELL #: 3		RRCID -> 227761		COMPL. DATE 11/29/2006			TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7340 - 8006			
08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	96	1	822	3	Y	-0-	-0-
09	875 N	875	-0-	-0-	-0-	95	1	780	3	Y	-0-	-0-
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	-0-
01	899 N	861	-0-	-38	-0-	2	9	769	3	Y	2 8	-0-
						92	1				-0-	-0-
ALDWELL RANCH B 143		WELL #: 2		RRCID -> 227764		COMPL. DATE 11/07/2006			TOTAL DEPTH 8978 PERF. 7504 - 8826			
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	68	1	297	2	Y	-0-	-0-
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	64	1	288	2	Y	-0-	-0-
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-
MAYER		WELL #: 56		RRCID -> 227795		COMPL. DATE 11/30/2006			TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7054 - 8070			
08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	24	1	593	3	N	-0-	-0-
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	24	1	567	3	N	-0-	-0-
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-
MAYER		WELL #: 55		RRCID -> 227799		COMPL. DATE 12/07/2006			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6314 - 8026			
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	15	1	354	3	N	-0-	-0-
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	15	1	357	3	N	-0-	-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 141		//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	EOM BALANCE

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 141		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
		WELL #: 20		RRCID -> 227802		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 7017		PERF. 5426 - 6838				
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	1	1	184	3	Y	-0-			-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-			-0-
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-

HILL-ROUSSELOT "D"		WELL #: 3		RRCID -> 227803		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 8606		PERF. 7224 - 8548				
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-			-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-			-0-
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	3	N	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-			-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-			-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 141		WELL #: 21		RRCID -> 227807		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 6885		PERF. 5170 - 6546				
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-			-0-
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-			-0-
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-

MAYER 49		WELL #: 8		RRCID -> 227810		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 8088		PERF. 6358 - 7070				
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	Y	-0-			-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	6	1	51	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	3	Y	-0-			-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	3	Y	-0-			-0-

MORRISS BROTHERS "E"		WELL #: 302		RRCID -> 227821		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 6998 - 9270				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

KELLY 125		WELL #: 24		RRCID -> 227836		COMPL. DATE 11/28/2006		TOTAL DEPTH 6801		PERF. 5148 - 6686				
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	54	1	692	3	Y	-0-			-0-
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	52	1	638	3	Y	-0-			-0-
10	920 N	920	-0-	-0-	-0-	75	1	845	3	Y	-0-			-0-
11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	71	1	782	3	Y	-0-			-0-
12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	75	1	673	3	Y	-0-			-0-
01	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	90	1	953	3	Y	-0-			-0-

KELLY 115		WELL #: 22		RRCID -> 227870		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 6609		PERF. 4960 - 6268				
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-			-0-
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-			-0-
10	527 N	486	-0-	-41	-0-	34	1	452	3	Y	-0-			-0-
11	510 N	461	-0-	-49	-0-	4	1	457	3	Y	-0-			-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-

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 UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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					
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-			-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-			-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	3			Y	-0-			-0-
12	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-			-0-
01	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-			-0-

WHITEHEAD 8		WELL #: 5		RRCID -> 227920		COMPL. DATE 11/23/2006			TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6794 - 8610					
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	55	1	545	3	Y	-0-			-0-
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	43	1	448	3	Y	-0-			-0-
10	620 N	491	-0-	-129	-0-	40	1	451	3	Y	-0-			-0-
11	570 N	488	-0-	-82	-0-	35	1	453	3	Y	-0-			-0-
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	37	1	467	3	Y	-0-			-0-
01	496 N	464	-0-	-32	-0-	28	1	436	3	Y	-0-			-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 22		RRCID -> 228027		COMPL. DATE 11/03/2006			TOTAL DEPTH 8573 PERF. 6436 - 8374					
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	47	1	195	3	Y	-0-			-0-
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	45	1	192	3	Y	-0-			-0-
10	248 N	240	-0-	-8	-0-	50	1	190	3	Y	-0-			-0-
11	240 N	231	-0-	-9	-0-	51	1	180	3	Y	-0-			-0-
12	248 N	237	-0-	-11	-0-	47	1	190	3	Y	-0-			-0-
01	248 N	230	-0-	-18	-0-	52	1	178	3	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR		WELL #: 26		RRCID -> 228040		COMPL. DATE 11/20/2006			TOTAL DEPTH 8281 PERF. 6770 - 8026					
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-			-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-			-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 228071		COMPL. DATE 02/27/2007			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6332 - 8704					
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	16	1	155	3	N	-0-			-0-
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	147	3	N	-0-			-0-
10	186 N	163	-0-	-23	-0-	13	1	150	3	N	-0-			-0-
11	180 N	154	-0-	-26	-0-	11	1	143	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-

EPPS, H.C. 49		WELL #: 3		RRCID -> 228095		COMPL. DATE 02/22/2007			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3925 - 5182					
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	8	1	50	3	Y	-0-			-0-
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	3	Y	-0-			-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-			-0-

WARD, JOHN A.		WELL #: 8		RRCID -> 228339		COMPL. DATE 10/06/2006			TOTAL DEPTH 7873 PERF. 5620 - 7614					
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	N	-0-			-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	3	N	-0-			-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-			-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-			-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD, RIP "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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 103 RRCID -> 228356 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5310 - 6296																
08	761 N	761	-0-	-0-	-0-	182	1	579	3	N	-0-					-0-
09	906 N	906	-0-	-0-	-0-	202	1	704	3	N	-0-					-0-
10	961 N	867	-0-	-94	-0-	111	1	756	3	N	-0-					-0-
11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	100	1	745	3	N	-0-					-0-
12	930 N	657	-0-	-273	-0-	73	1	583	3	N	1	1	8			-0-
01	868 N	824	-0-	-44	-0-	147	1	677	3	N	-0-					-0-

WELL #: 13 RRCID -> 228360 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4680 - 5886																
08	694 N	694	-0-	-0-	-0-	90	1	604	3	Y	-0-	2	1			92
09	689 N	689	-0-	-0-	-0-	88	1	601	3	Y	-0-	1	1			91
10	713 N	653	-0-	-60	-0-	76	1	577	3	Y	-0-	1	1			90
11	796 N	796	-0-	-0-	-0-	82	1	580	3	Y	122					212
						134	9									
12	713 N	650	-0-	-63	-0-	89	1	561	3	Y	-0-					212
01	651 N	590	-0-	-61	-0-	177	1	413	3	Y	-0-	13	1			199

WELL #: 84 RRCID -> 228384 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6290 - 6818																
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

WELL #: 85 RRCID -> 228386 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6288 - 6704																
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-

WELL #: 204S RRCID -> 228390 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 2866 - 2972																
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	17	1	499	3	Y	-0-					1
09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	37	1	800	3	Y	-0-					1
10	651 N	437	-0-	-214	-0-	22	1	415	3	Y	-0-					1
11	510 N	424	-0-	-86	-0-	23	1	401	3	Y	-0-					1
12	682 N	464	-0-	-218	-0-	28	1	436	3	Y	-0-					1
01	434 N	377	-0-	-57	-0-	26	1	351	3	Y	-0-					1

WELL #: 3913 RRCID -> 228534 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 5560 - 6814																
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	20	1	154	3	Y	-0-					1
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	20	1	164	3	Y	-0-					1
10	217 N	123	-0-	-94	-0-	12	1	111	3	Y	-0-					1
11	180 N	82	-0-	-98	-0-	9	1	73	3	Y	-0-					1
12	186 N	119	-0-	-67	-0-	12	1	107	3	Y	-0-					1
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	22	1	171	3	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC JONES 118		//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 #: 27		RRCID -> 228540		COMPL. DATE 04/06/2007			TOTAL DEPTH 6423			PERF. 4994 - 6298		
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	11	1	71	3	Y	-0-			-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	13	1	78	3	Y	-0-			-0-
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-
JEFFERS 18A		WELL #: 4		RRCID -> 228548		COMPL. DATE 12/19/2006			TOTAL DEPTH 8750			PERF. 7386 - 8002		
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	29	1	251	3	Y	4	5	1	15
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	66	1	543	3	Y	5	4	1	16
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
HUDSPETH 54		WELL #: 10		RRCID -> 228550		COMPL. DATE 02/15/2007			TOTAL DEPTH 8572			PERF. 6634 - 7520		
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	38	1	925	3	N	-0-			2
09	890 N	890	-0-	-0-	-0-	57	1	832	3	N	1			3
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
RIMEL		WELL #: 3		RRCID -> 228555		COMPL. DATE 12/01/2006			TOTAL DEPTH 8950			PERF. 7274 - 8824		
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	N	-0-			-0-
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	N	-0-			-0-
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-
REED 116		WELL #: 23		RRCID -> 228569		COMPL. DATE 09/15/2006			TOTAL DEPTH 6632			PERF. 5022 - 6400		
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-			-0-
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-			-0-
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-

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	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

SHURLEY 123		WELL #: 21		RRCID ->	228571	COMPL. DATE	10/22/2006	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	5296 -	6216	
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	70	1	437 3	N	-0-	12 1		23
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	74	1	437 3	N	-0-			23
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	78	1	436 3	N	-0-	6 1		17
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	72	1	420 3	N	1	5 1		13
								1 9					
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	61	1	385 3	N	-0-	4 1		9
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	63	1	371 3	N	-0-			9

SHURLEY 123		WELL #: 23		RRCID ->	228575	COMPL. DATE	10/21/2006	TOTAL DEPTH	6490	PERF.	5132 -	6389	
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	40	1	250 3	N	-0-			-0-
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	39	1	229 3	N	-0-			-0-
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-

SHANNON 52		WELL #: 18		RRCID ->	228637	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6520 -	6576	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

NICKS, GERALD 7		WELL #: 1		RRCID ->	228705	COMPL. DATE	03/12/2007	TOTAL DEPTH	8636	PERF.	7136 -	8286	
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	41	1	285 3	Y	-0-			-0-
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	34	1	267 3	Y	-0-			-0-
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-

SHURLEY 165		WELL #: 11		RRCID ->	228716	COMPL. DATE	10/28/2006	TOTAL DEPTH	7155	PERF.	5624 -	6940	
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	1	1	247 3	N	-0-			-0-
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-
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-

SAWYER 168		WELL #: 10		RRCID ->	228717	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	7128	PERF.	5576 -	7034	
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161 3	Y	-0-			-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114 3	Y	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 105		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 11S		RRCID -> 228720		COMPL. DATE 12/03/2006			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4672 - 6219				
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
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-			-0-
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-

SIMMONS RANCH		WELL #: 80		RRCID -> 228818		COMPL. DATE 12/08/2006			TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6318 - 8050				
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

BROWN, JACK W. A.		WELL #: 2		RRCID -> 228895		COMPL. DATE 09/15/2006			TOTAL DEPTH 9201 PERF. 6944 - 9040				
08	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	-0-	201 1	1982 3	N	-0-			-0-
09	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	-0-	156 1	1635 3	N	-0-			-0-
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-

WARD, RC		WELL #: 8		RRCID -> 228911		COMPL. DATE 10/15/2006			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4260 - 7092				
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	38 1	120 3	N	-0-			-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	24 1	83 3	N	-0-			-0-
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-

SHURLEY 94		WELL #: 19		RRCID -> 229111		COMPL. DATE 12/15/2006			TOTAL DEPTH 6294 PERF. 5280 - 6060				
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	14 1	128 3	N	-0-			-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	128 3	N	-0-			-0-
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-

JONES 118		WELL #: 26		RRCID -> 229112		COMPL. DATE 03/10/2007			TOTAL DEPTH 6421 PERF. 5008 - 6326				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

CUSENBARY 58		WELL #: 7		RRCID -> 229116		COMPL. DATE 12/14/2006			TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5218 - 5656				
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	21 3	N	-0-			19
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	20 3	N	-0-			19
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

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 14		RRCID -> 229118		COMPL. DATE 12/03/2006			TOTAL DEPTH 5781			PERF. 4928 - 5532						
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	49	3	N	-0-				-0-	
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	7	1	45	3	N	-0-				-0-	
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-	

WELL #: 12		RRCID -> 229121		COMPL. DATE 03/02/2007			TOTAL DEPTH 6200			PERF. 4948 - 4964						
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	13	1	90	3	Y	-0-				-0-	
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	13	1	91	3	Y	-0-				-0-	
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-	

WELL #: 2		RRCID -> 229122		COMPL. DATE 03/10/2007			TOTAL DEPTH 6000			PERF. 4448 - 5162						
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	67	1	434	3	Y	-0-				-0-	
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	32	1	337	3	Y	-0-				-0-	
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-	

WELL #: 1147S		RRCID -> 229170		COMPL. DATE 11/23/2006			TOTAL DEPTH 6600			PERF. 6136 - 6194						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-	
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-	

WELL #: 1062X		RRCID -> 229171		COMPL. DATE 11/01/2006			TOTAL DEPTH 6940			PERF. 4614 - 6338						
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-				-0-	
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-				-0-	
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-	

WELL #: 408S		RRCID -> 229172		COMPL. DATE 12/29/2006			TOTAL DEPTH 4300			PERF. 3236 - 3696						
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-				-0-	
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-				-0-	
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-	

WELL #: 9		RRCID -> 229231		COMPL. DATE 03/28/2007			TOTAL DEPTH 6550			PERF. 4812 - 6314						
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	80	1	260	3	Y	-0-				-0-	
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	70	1	229	3	Y	-0-				-0-	
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-	

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	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
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	22	1	143	2	Y	-0-			-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	41	1	174	2	Y	-0-			-0-
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-

MAYER RANCH 35				WELL #: 2		RRCID -> 229297			COMPL. DATE 01/14/2007			TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7390 - 7424		
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	N	3	4	1	3
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	N	2	2	1	3
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	2	9	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-	1	9	83	3	N	1	2	1	2
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	3	1	87	3	N	2			4
						2	9							

SHURLEY RR 1C				WELL #: 2		RRCID -> 229311			COMPL. DATE 07/28/2006			TOTAL DEPTH 8260 PERF. 5516 - 7789		
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	15	1	93	3	N	-0-			1
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	15	1	95	3	N	-0-			1
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

SHURLEY 147				WELL #: 23		RRCID -> 229552			COMPL. DATE 11/19/2006			TOTAL DEPTH 7309 PERF. 5560 - 7056		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE				WELL #: 1752		RRCID -> 229612			COMPL. DATE 01/06/2007			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5330 - 8732		
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	43	1	401	3	N	-0-			-0-
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	41	1	382	3	N	-0-			-0-
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-

NICKS, GERALD 5				WELL #: 1		RRCID -> 229616			COMPL. DATE 03/07/2007			TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7162 - 8374		
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	3	Y	-0-			-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	Y	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS 'A'		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 3D		RRCID -> 229982		COMPL. DATE 07/02/2006			TOTAL DEPTH 7028 PERF. 6048 - 6830		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3	N	-0-	-0-	-0-
09	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3	N	-0-	-0-	-0-
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3	N	-0-	-0-	-0-
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3	N	-0-	-0-	-0-
12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3	N	-0-	-0-	-0-
01	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3	N	-0-	-0-	-0-

SHURLEY 165		WELL #: 13		RRCID -> 230187		COMPL. DATE 11/11/2006			TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5560 - 6946		
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	Y	-0-	-0-	-0-

SHURLEY 99		WELL #: 21		RRCID -> 230197		COMPL. DATE 02/14/2007			TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6023 - 6284		
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30 3 N	-0-	-0-	-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34 3 N	-0-	-0-	-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35 3 N	-0-	-0-	-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33 3 N	-0-	-0-	-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31 3 N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13 3 N	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1132SD		RRCID -> 230289		COMPL. DATE 09/06/2004			TOTAL DEPTH 6758 PERF. 6342 - 6422		
08	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3	N	-0-	-0-	1
09	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3	N	-0-	-0-	1
10	1023 N	987	-0-	-36	-0-	987	3	N	-0-	-0-	1
11	960 N	950	-0-	-10	-0-	950	3	N	-0-	-0-	1
12	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3	N	-0-	-0-	1
01	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3	N	-0-	-0-	1

MAYFIELD 40		WELL #: 19D		RRCID -> 230304		COMPL. DATE 10/02/2005			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6210 - 8200		
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	52	1	216 3 Y	-0-	-0-	-0-
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	49	1	208 3 Y	-0-	-0-	-0-
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	54	1	205 3 Y	-0-	-0-	-0-
11	270 N	254	-0-	-16	-0-	56	1	198 3 Y	-0-	-0-	-0-
12	279 N	256	-0-	-23	-0-	50	1	206 3 Y	-0-	-0-	-0-
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	58	1	200 3 Y	-0-	-0-	-0-

MORRISS BROTHERS		WELL #: 5		RRCID -> 230395		COMPL. DATE 10/26/2006			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7070 - 9130		
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	17	1	108 2 N	-0-	-0-	-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2 2 N	-0-	-0-	-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-

SHURLEY RR 1D		WELL #: 2		RRCID -> 230411		COMPL. DATE 12/18/2006			TOTAL DEPTH 7096 PERF. 5331 - 6875		
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74 3 N	-0-	-0-	-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	12	1	84 3 N	-0-	-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 (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 22 RRCID -> 230475 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5574 - 8053														
08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	3	1	866	3	Y	-0-			-0-
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-			-0-
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-

WILSON, DUKE WELL #: 3415 RRCID -> 230478 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5052 - 6470														
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	43	1	403	3	N	-0-			-0-
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	41	1	387	3	N	-0-			-0-
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	39	1	400	3	N	-0-			-0-
11	420 N	418	-0-	-2	-0-	36	1	382	3	N	-0-			-0-
12	434 N	426	-0-	-8	-0-	36	1	389	3	N	1	1	1	-0-
01	434 N	402	-0-	-32	-0-	1	9	40	1	N	1			1
						1	9							

JONES 118 WELL #: 24 RRCID -> 230481 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5176 - 6146														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-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	34	-0-	34	-0-	34	5	29	3	Y	-0-			-0-

BLOODWORTH 7 WELL #: 1 RRCID -> 230486 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7428 - 7826														
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	15	1	357	3	N	-0-			1
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	317	3	N	2			3
						2	9							
10	372 N	368	-0-	-4	-0-	14	1	353	3	N	1	3	1	1
						1	9							
11	360 N	359	-0-	-1	-0-	14	1	345	3	N	-0-			1
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	13	1	355	3	N	-0-			1
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	20	1	556	3	N	-0-			1

MORRISS 83 WELL #: 6X RRCID -> 230489 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4822 - 6280														
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	48	1	316	3	N	-0-			-0-
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	45	1	295	3	N	-0-			-0-
10	372 N	263	-0-	-109	-0-	30	1	233	3	N	-0-			-0-
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	50	1	329	3	N	-0-			-0-
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	49	1	322	3	N	-0-			-0-
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	51	1	310	3	N	-0-			-0-

GALBREATH 91 WELL #: 14 RRCID -> 230490 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5007 - 5072														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 21		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 10		RRCID -> 230511		COMPL. DATE 02/05/2007			TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5310 - 5705					
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
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	N	-0-			-0-
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-			-0-
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-

BROWN/WHITEHEAD 2				WELL #: 53		RRCID -> 230513		COMPL. DATE 01/14/2007			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6462 - 7644			
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	34	1	335	3	N	-0-			-0-
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	40	1	421	3	N	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH				WELL #: 107S		RRCID -> 230522		COMPL. DATE 12/10/2006			TOTAL DEPTH 5324 PERF. 2757 - 3642			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
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

BOBBIE H. FAWCETT				WELL #: 21		RRCID -> 230554		COMPL. DATE 07/26/2006			TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8318 - 8334			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WARD, RIP K 48				WELL #: 3		RRCID -> 231387		COMPL. DATE 02/21/2007			TOTAL DEPTH 6985 PERF. 5670 - 6707			
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	17	1	53	3	N	-0-			-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	15	1	51	3	N	-0-			-0-
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-

REED 101				WELL #: 28		RRCID -> 231396		COMPL. DATE 01/22/2007			TOTAL DEPTH 6479 PERF. 4958 - 6272			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

REED 100				WELL #: 31		RRCID -> 231399		COMPL. DATE 03/13/2007			TOTAL DEPTH 6295 PERF. 4909 - 6078			
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-			-0-
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-			-0-
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-

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		Y	-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		Y	-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		Y	-0-
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		Y	-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		Y	-0-

SHURLEY 98		WELL #: 21		RRCID -> 231406		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5246 - 6210		
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	3	-0-
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	3	-0-
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	8	1	115	3	-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	7	1	112	3	-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	6	1	117	3	-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	-0-

GALBREATH 65		WELL #: 15		RRCID -> 231408		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5322 - 5912		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1

FRIEND, JOE ESTATE		WELL #: 1028		RRCID -> 231409		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8808 - 9181		
08	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	305	1	1985	2	-0-
09	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	402	1	1708	2	-0-
10	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	276	1	1949	2	-0-
11	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	211	1	2012	2	-0-
12	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	293	1	2020	2	-0-
01	2294 X	1896	-0-	-398	-0-	183	1	1713	2	-0-

HUDSPETH "1017"		WELL #: 5		RRCID -> 231412		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6856 - 8664		
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	-0-

MAYER 47		WELL #: 13		RRCID -> 231417		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6316 - 8210		
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	25	1	243	3	4
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	31	1	286	3	4
10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	49	1	498	3	4
11	270 N	2	-0-	-268	-0-	2	3		Y	4
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	48	1	422	3	4
01	558 N	447	-0-	-111	-0-	45	1	402	3	4

SIMMONS RANCH		WELL #: 89		RRCID -> 231431		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6241 - 8036		
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-

SAWYER (CANYON)		UPP OPERATING, LLC		GLASSCOCK, H. E. ET AL		//CONT.// 81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		//CONT.// 875310		WELL #: 2909		RRCID -> 231433	COMPL. DATE 01/24/2007	TOTAL DEPTH 8675	PERF. 7168	- 8472			
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		
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	23	1	155	3	N	-0-	-0-	
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	18	1	145	3	N	-0-	-0-	
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-	

REED 100				WELL #: 30		RRCID -> 231438	COMPL. DATE 02/17/2007	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 4998	- 6138			
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3		Y	-0-	-0-	-0-	
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3		Y	-0-	-0-	-0-	
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-	-0-	
01	527 N	489	-0-	-38	-0-	489	3		Y	-0-	-0-	-0-	

CANYON RANCH				WELL #: 1063E		RRCID -> 231440	COMPL. DATE 03/10/2007	TOTAL DEPTH 6893	PERF. 4720	- 6436			
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-	-0-	-0-	
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-	-0-	-0-	
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3		N	-0-	-0-	-0-	
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-	-0-	-0-	
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-	-0-	-0-	
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-	-0-	-0-	

CANYON RANCH 207				WELL #: 9S		RRCID -> 231448	COMPL. DATE 03/21/2007	TOTAL DEPTH 6711	PERF. 4410	- 4822			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
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-	

CANYON RANCH 2				WELL #: 3S		RRCID -> 231450	COMPL. DATE 03/22/2007	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 2778	- 3266			
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	3	Y	-0-	-0-	
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	Y	-0-	-0-	
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-	

CANYON RANCH 207				WELL #: 17S		RRCID -> 231453	COMPL. DATE 03/15/2007	TOTAL DEPTH 6821	PERF. 4261	- 5958			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	
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-	

CANYON RANCH 113				WELL #: 11E		RRCID -> 231455	COMPL. DATE 03/14/2007	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6198	- 6262			
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-	-0-	-0-	
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-	-0-	-0-	
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-	-0-	-0-	
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-	-0-	-0-	
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-	-0-	-0-	
01	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	3		N	-0-	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC NOBLES RANCH "A"		//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 #: 2		RRCID -> 234095		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 6940 - 9062			
08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	81 1	529 2	N	-0-		-0-
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	106 1	449 2	N	-0-		-0-
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-

WELL #: 31		RRCID -> 234365		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 6425		PERF. 4951 - 6297			
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3		Y	-0-		-0-
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3		Y	-0-		-0-
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-

WELL #: 2		RRCID -> 234368		COMPL. DATE 01/16/2007		TOTAL DEPTH 8945		PERF. 7424 - 7714			
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	25 1	608 3	N	-0-		1
09	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	115 1	1693 3	N	5		6
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	23 1	570 3	N	2	6 1	2
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

WELL #: 9		RRCID -> 234383		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 6402		PERF. 4322 - 6240			
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	51 1	333 3	Y	-0-		-0-
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	48 1	310 3	Y	-0-		-0-
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-

WELL #: 27		RRCID -> 234384		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 4879 - 6226			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

WELL #: 29		RRCID -> 234385		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 6499		PERF. 5204 - 6250			
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		Y	-0-		-0-
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		Y	-0-		-0-
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-

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 (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 17		RRCID -> 234386		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 6369		PERF. 4886		-		6080				
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
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-

WELL #: 8		RRCID -> 234387		COMPL. DATE 03/14/2007		TOTAL DEPTH 6564		PERF. 4368		-		6382				
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	84	1	272	3	Y	-0-					-0-
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	81	1	263	3	Y	-0-					-0-
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-

WELL #: 1064E		RRCID -> 234389		COMPL. DATE 03/14/2007		TOTAL DEPTH 7009		PERF. 4134		-		5468				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WELL #: 23		RRCID -> 234390		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 6624		PERF. 6240		-		6297				
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
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-

WELL #: 11		RRCID -> 234391		COMPL. DATE 03/04/2007		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5087		-		5630				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WELL #: 4		RRCID -> 234392		COMPL. DATE 03/11/2007		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7288		-		8165				
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	3	N	-0-	1	1			2
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	3	N	-0-					2
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

WELL #: 3120		RRCID -> 234394		COMPL. DATE 04/08/2007		TOTAL DEPTH 6985		PERF. 5388		-		6500				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 1012S		RRCID -> 234397		COMPL. DATE 04/05/2007			TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3166 - 4542					
M O	ALLOW 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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-			-0-
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-			-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-			-0-

GENINI				WELL #: 3118		RRCID -> 234398		COMPL. DATE 03/30/2007			TOTAL DEPTH 6960 PERF. 5404 - 5585			
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
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-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-			-0-

KELLY 115				WELL #: 26		RRCID -> 234399		COMPL. DATE 03/29/2007			TOTAL DEPTH 6460 PERF. 4889 - 6212			
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-			-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-			-0-
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	5	1	67	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	65	-0-	-25	-0-	1	1	64	3	Y	-0-			-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-

SIMMONS RANCH				WELL #: 83		RRCID -> 234580		COMPL. DATE 11/29/2006			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6208 - 7662			
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
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-

MORRISS BROTHERS RANCH I 101				WELL #: 3		RRCID -> 234615		COMPL. DATE 07/23/2007			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6642 - 9320			
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	15	1	100	2	Y	-0-			-0-
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	23	1	96	2	Y	-0-			-0-
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	13	1	94	2	Y	-0-			-0-
11	120 N	97	-0-	-23	-0-	9	1	88	2	Y	-0-			-0-
12	124 N	103	-0-	-21	-0-	13	1	90	2	Y	-0-			-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	2	Y	-0-			-0-

SIMMONS RANCH				WELL #: 113		RRCID -> 234656		COMPL. DATE 03/29/2007			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6250 - 7910			
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-			-0-
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-			-0-
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-

SIMMONS RANCH				WELL #: 112		RRCID -> 234658		COMPL. DATE 03/24/2007			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6312 - 8036			
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RICHARDSON 138		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 17		RRCID -> 234667		COMPL. DATE 03/15/2007			TOTAL DEPTH 8353 PERF. 6200 - 8020		
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
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	28	1	165	3	Y	-0-
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	17	1	159	3	Y	-0-
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	23	1	154	3	Y	-0-
11	180 N	168	-0-	-12	-0-	15	1	153	3	Y	-0-
12	186 N	169	-0-	-17	-0-	15	1	154	3	Y	-0-
01	186 N	159	-0-	-27	-0-	14	1	145	3	Y	-0-

RICHARDSON 6		WELL #: 8		RRCID -> 234678		COMPL. DATE 05/02/2007			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6231 - 8244		
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	25	1	152	3	Y	-0-
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	17	1	160	3	Y	-0-
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	23	1	154	3	Y	-0-
11	180 N	154	-0-	-26	-0-	13	1	141	3	Y	-0-
12	186 N	146	-0-	-40	-0-	13	1	133	3	Y	-0-
01	186 N	142	-0-	-44	-0-	13	1	129	3	Y	-0-

WILSON, DUKE 21		WELL #: 17		RRCID -> 234688		COMPL. DATE 03/09/2007			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5774 - 8690		
08	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	143	1	1342	3	N	21
						23	9				8
09	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	138	1	1295	3	N	4
						4	9				16
10	1519 N	1470	-0-	-49	-0-	131	1	1333	3	N	5
						6	9				8
11	1470 N	1440	-0-	-30	-0-	125	1	1308	3	N	6
						7	9				3
12	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	126	1	1359	3	N	8
						9	9				12
01	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	145	1	1316	3	N	6
						7	9				7

WILSON, DUKE		WELL #: 1868		RRCID -> 234690		COMPL. DATE 03/10/2007			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5457 - 8094		
08	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	112	1	1049	3	N	3
						3	9				5
09	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	110	1	1029	3	N	2
						2	9				7
10	1209 N	1177	-0-	-32	-0-	105	1	1068	3	N	4
						4	9				5
11	1140 N	1105	-0-	-35	-0-	96	1	1006	3	N	3
						3	9				2
12	1178 N	1121	-0-	-57	-0-	95	1	1020	3	N	5
						6	9				7
01	1178 N	1000	-0-	-178	-0-	99	1	898	3	N	3
						3	9				7

MAYER 19		WELL #: 10		RRCID -> 234691		COMPL. DATE 03/04/2007			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 8336		
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	Y	-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	-0-
10	124 N	81	-0-	-43	-0-	3	1	78	3	Y	-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	3	1	74	3	Y	-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	3	Y	-0-
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	1			Y	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 21 1/2		//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	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	46 1	435 3	N	1	2 1	1
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	1 9	420 3	N	1		2
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	45 1	432 3	N	2	2 1	2
11	480 N	458	-0-	-22	-0-	1 9	417 3	N	1	1 1	2
12	496 N	466	-0-	-30	-0-	40 1	425 3	N	1	2 1	1
01	465 N	453	-0-	-12	-0-	1 9	406 3	N	2		3
						2 9					

HILL-MAYER, EDWIN S JR. "GG" WELL #: 5 RRCID -> 234695 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6475 - 7808											
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	4 1	99 3	N	-0-		-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	4 1	97 3	N	-0-		-0-
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-

GALBREATH 91 WELL #: 13 RRCID -> 234735 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5123 - 6196											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

CANYON RANCH 126 WELL #: 17S RRCID -> 234950 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4712 - 6062											
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-		-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-		-0-
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-

KELLY 115 WELL #: 25 RRCID -> 234951 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5116 - 6272											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

CANYON RANCH WELL #: 1139E RRCID -> 234952 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6116 - 6217											
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-		-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-		-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-		-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-		-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-		-0-
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 3		N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
CANYON RANCH		WELL #: 2153S		RRCID -> 234954		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 6817 PERF. 4216 - 4760					
M	O	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
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		Y	-0-			-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		Y	-0-			-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		Y	-0-			-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18 3		Y	-0-			-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		Y	-0-			-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10 3		Y	-0-			-0-

CANYON RANCH 207		WELL #: 10S		RRCID -> 234957		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4349 - 6086					
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500 3		N	-0-			1
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464 3		N	-0-			1
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509 3		N	-0-			1
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480 3		N	-0-			1
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472 3		N	-0-			1
01	496	N	430	-0-	-66	-0-	430 3		N	-0-			1

CANYON RANCH		WELL #: 1010S		RRCID -> 234962		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 5221 PERF. 3663 - 3760					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

CANYON RANCH		WELL #: 1125E		RRCID -> 234963		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 6814 PERF. 4395 - 6276					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

CANYON RANCH 126		WELL #: 18S		RRCID -> 234964		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4832 - 5127					
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-			-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-			-0-
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	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-			-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH 207		WELL #: 13S		RRCID -> 234965		COMPL. DATE 04/22/2007		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4360 - 6048					
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-			-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-			-0-
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	107 3		N	-0-			-0-
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	104 3		N	-0-			-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108 3		N	-0-			-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 GENINI 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	94	3	N	1	1	1	1
						1	9							
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	3	N	-0-			1
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							

GENINI WELL #: 3914 RRCID -> 234971 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 5408 - 7397

08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	14	1	106	3	Y	-0-	1	1	-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-			-0-
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-

GENINI WELL #: 3915 RRCID -> 234980 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 5588 - 7260

08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	28	1	221	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	30	1	247	3	Y	-0-			1
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	29	1	260	3	Y	1	1	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	1	1
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	47	1	373	3	Y	1			2
						1	9							

KELLY 124 WELL #: 27 RRCID -> 234981 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 5194 - 6410

08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	35	1	217	3	Y	1	6	1	12
						1	9							
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	35	1	209	3	Y	-0-			12
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	38	1	212	3	Y	-0-	3	1	9
11	240 N	236	-0-	-4	-0-	34	1	202	3	Y	-0-	3	1	6
12	248 N	236	-0-	-12	-0-	32	1	204	3	Y	-0-	2	1	4
01	248 N	230	-0-	-18	-0-	33	1	197	3	Y	-0-			4

KELLY 126 WELL #: 26 RRCID -> 234982 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 5048 - 6384

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

KELLY 126 WELL #: 21 RRCID -> 234983 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 5009 - 6550

08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-	54	1	10
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	Y	-0-			10
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

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 STATUS (-) 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			
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	3	Y	-0-				-0-
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	130	3	Y	-0-				-0-
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-
KELLY 126		WELL #: 23		RRCID -> 234985		COMPL. DATE 04/12/2007			TOTAL DEPTH 6750			PERF. 5074 - 6526			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-
MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #: 7		RRCID -> 234986		COMPL. DATE 05/12/2007			TOTAL DEPTH 8230			PERF. 6677 - 6964			
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	3	N	-0-				-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	3	N	-0-				-0-
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-
SHURLEY 142		WELL #: 26		RRCID -> 235012		COMPL. DATE 05/28/2007			TOTAL DEPTH 7083			PERF. 5732 - 6840			
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-				-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-				-0-
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-
VANDERSTUCKEN 65		WELL #: 9		RRCID -> 235013		COMPL. DATE 03/31/2007			TOTAL DEPTH 4250			PERF. 2866 - 3741			
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	3	Y	-0-				-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	Y	-0-				-0-
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-
DUKE WILSON 172		WELL #: 17		RRCID -> 235014		COMPL. DATE 04/08/2007			TOTAL DEPTH 8900			PERF. 5751 - 7740			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-
DUKE WILSON 189		WELL #: 20		RRCID -> 235015		COMPL. DATE 03/29/2007			TOTAL DEPTH 8950			PERF. 5820 - 8542			
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	21	1	200	3	N	-0-				-0-
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	20	1	192	3	N	-0-				-0-
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-

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	ALLOW 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
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	122	3	N	15	15	8	-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	17	9	122	3	N	-0-			-0-
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-

WINNIE R. ALDWELL TRUST "K" WELL #: 8 RRCID -> 235017 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7525 - 8604

08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	79	1	347	2	Y	-0-			-0-
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	72	1	327	2	Y	-0-			-0-
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-

VANDERSTUCKEN, JOE M WELL #: 14 RRCID -> 235038 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6312 - 7524

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

WARD, J. W. 118 WELL #: 17 RRCID -> 235062 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 5836 - 6728

08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-			-0-
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-			-0-
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-

HICKS 23 WELL #: 12 RRCID -> 235065 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6402 - 8572

08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	17	1	401	3	Y	-0-			-0-
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	16	1	379	3	Y	-0-			-0-
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-

RICHARDSON 4 WELL #: 10 RRCID -> 235072 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6288 - 8162

08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	42	1	253	3	Y	-0-			1
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	27	1	253	3	Y	-0-			1
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

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RICHARDSON 6		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 7		RRCID -> 235082		COMPL. DATE 04/14/2007			TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6176 - 8366					
M	O	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
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	27	1	162	3	Y	-0-			12
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	18	1	174	3	Y	-0-			12
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

RIMEL				WELL #: 8		RRCID -> 235137			COMPL. DATE 04/27/2007			TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7530 - 7926		
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	10	1	242	3	N	-0-			1
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	15	1	222	3	N	-0-			1
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-

CANYON RANCH 115				WELL #: 21S		RRCID -> 235138			COMPL. DATE 04/26/2007			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4718 - 5157		
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
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-

SIMMONS RANCH				WELL #: 111		RRCID -> 235140			COMPL. DATE 04/22/2007			TOTAL DEPTH 7899 PERF. 6840 - 6883		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-

KELLY 125				WELL #: 27		RRCID -> 235142			COMPL. DATE 10/28/2006			TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5372 - 6496		
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	17	1	218	3	N	-0-			-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	3	N	-0-			-0-
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-

KELLY 126				WELL #: 16		RRCID -> 235144			COMPL. DATE 01/22/2007			TOTAL DEPTH 6917 PERF. 5116 - 6656		
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	Y	-0-			-0-
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	Y	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH				WELL #: 1139S		RRCID -> 235145			COMPL. DATE 05/03/2007			TOTAL DEPTH 6808 PERF. 4434 - 6266		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 126		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 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	* AMT	EOM BALANCE

WELL #: 24		RRCID -> 235153		COMPL. DATE 05/14/2007		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 4968		- 6278		
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	22	1	279	3	Y	-0-	-0-
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	23	1	285	3	Y	-0-	-0-
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-

WELL #: 3117		RRCID -> 235158		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 7119		PERF. 5711		- 6800		
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-	1
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-	1
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

WELL #: 913S		RRCID -> 235165		COMPL. DATE 05/05/2007		TOTAL DEPTH 7019		PERF. 4506		- 5714		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-

WELL #: 3		RRCID -> 235197		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 6465		- 8052		
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	N	-0-	-0-
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	8	1	198	3	N	-0-	-0-
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-

WELL #: 1422		RRCID -> 235200		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6626		- 7980		
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	20	1	476	3	N	-0-	-0-
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	19	1	460	3	N	-0-	-0-
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-

WELL #: 1		RRCID -> 235209		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 9705		PERF. 4622		- 9536		
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	87	1	567	2	Y	-0-	-0-
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	123	1	523	2	Y	-0-	-0-
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-

WELL #: 108		RRCID -> 235216		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 8019		PERF. 6270		- 7856		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	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-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		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 UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	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	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 107		RRCID -> 235224		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 8026 PERF. 6284 - 7776								
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
11	330 N	313	-0-	-17	-0-	313	3			N	-0-					-0-
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
01	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-

JOE FRIEND ESTATE 34		WELL #: 3		RRCID -> 235330		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8890 - 8938								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

REINHARDT 6		WELL #: 14		RRCID -> 235333		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6196 - 7504								
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2077S		RRCID -> 235336		COMPL. DATE 06/03/2007		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4382 - 6126								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

CANYON RANCH 113		WELL #: 10S		RRCID -> 235339		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 6719 PERF. 4438 - 5520								
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
11	300 N	252	-0-	-48	-0-	252	3			N	-0-					-0-
12	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-

HICKS 22		WELL #: 20		RRCID -> 235341		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6354 - 7472								
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	17	1	400	3	Y	-0-					-0-
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	15	1	368	3	Y	-0-					-0-
10	465 N	441	-0-	-24	-0-	17	1	424	3	Y	-0-					-0-
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	19	1	458	3	Y	-0-					-0-
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	18	1	479	3	Y	-0-					-0-
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	1			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 KELLY 35 WELL #: 14 RRCID -> 235343 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5411 - 6754

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

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 29 RRCID -> 235345 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 6661 - 7140

08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHURLEY RR 4D WELL #: 4 RRCID -> 235378 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 5273 - 6806

08		152 N	152	-0-	-0-	-0-	21	1	131	3	N	-0-					-0-
09		231 N	231	-0-	-0-	-0-	32	1	199	3	N	-0-					-0-
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

SHURLEY 142 WELL #: 30 RRCID -> 235379 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5343 - 6720

08		273 N	273	-0-	-0-	-0-	1	1	272	3	Y	-0-					-0-
09		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
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-

SHURLEY 142 WELL #: 27 RRCID -> 235381 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5346 - 6860

08		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
09		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
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-

SHURLEY 142 WELL #: 31 RRCID -> 235383 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 5306 - 6788

08		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
09		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
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-

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 (-)STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
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-

CANYON RANCH				WELL #: 918S		RRCID -> 235594		COMPL. DATE 05/25/2007			TOTAL DEPTH 7008 PERF. 4220 - 5580					
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
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-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST				WELL #: 20		RRCID -> 235595		COMPL. DATE 06/09/2007			TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5322 - 7857					
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	29	1	128	2	N	-0-					-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	25	1	112	2	N	-0-					-0-
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-

KELLY 35				WELL #: 4A		RRCID -> 235597		COMPL. DATE 06/10/2007			TOTAL DEPTH 7236 PERF. 5648 - 7024					
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
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-

KELLY 124				WELL #: 28		RRCID -> 235598		COMPL. DATE 04/19/2007			TOTAL DEPTH 6686 PERF. 4996 - 6354					
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	10	1	63	3	Y	-0-					-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	Y	-0-					-0-
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-

HILL-WINNIE R. ALDWELL "F"				WELL #: 2		RRCID -> 235599		COMPL. DATE 05/08/2007			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5350 - 8520					
08	14B2 EXT	4	-0-	4		4	1	3	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	4	-0-	4		8	1	3	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	3	-0-	3		11	1	2	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		11				Y	-0-					-0-
12	11 X	-0-	-0-	-11						Y	-0-					-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3						Y	-0-					-0-

SHURLEY 142				WELL #: 28		RRCID -> 235600		COMPL. DATE 06/13/2007			TOTAL DEPTH 7067 PERF. 5426 - 6840					
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #: 8		RRCID -> 235601		COMPL. DATE 06/03/2007			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6675 - 7770			
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
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	48 1	264 3	N	8			73
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	9 9	248 3	N	-0-			73
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	51 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
						3 9						
						2 9						

MAYER RANCH D		WELL #: 6		RRCID -> 235602		COMPL. DATE 10/06/2007			TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6652 - 7022			
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4 1	45 3	N	-0-			-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4 1	40 3	N	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 1077E		RRCID -> 235603		COMPL. DATE 06/06/2007			TOTAL DEPTH 7114 PERF. 4132 - 5454			
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-			-0-
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-

MAYER 15		WELL #: 21		RRCID -> 235604		COMPL. DATE 05/29/2007			TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6448 - 7208			
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	16 1	158 3	Y	-0-			2
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	16 1	148 3	Y	-0-			2
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

SAWYER-JONES 190		WELL #: 10		RRCID -> 235696		COMPL. DATE 05/13/2007			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5821 - 8830			
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			-0-
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-

REINHARDT 6		WELL #: 15		RRCID -> 235699		COMPL. DATE 04/21/2007			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6104 - 8042			
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10 1	92 3	Y	-0-			-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	10 1	95 3	Y	-0-			-0-
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-

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 (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SHANNON 52		WELL #: 20		RRCID -> 235795		COMPL. DATE 06/22/2007			TOTAL DEPTH 8085			PERF. 6502 - 7676				
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	70	1	443	3	Y	-0-					-0-
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	58	1	381	3	Y	-0-					-0-
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-

SIMMONS 3		WELL #: 7		RRCID -> 235798		COMPL. DATE 06/06/2007			TOTAL DEPTH 8002			PERF. 6312 - 7548				
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	71	1	445	3	Y	-0-					-0-
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	64	1	417	3	Y	-0-					-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 13		RRCID -> 235801		COMPL. DATE 07/10/2007			TOTAL DEPTH 8165			PERF. 6480 - 7898				
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	24	1	571	3	N	-0-					-0-
09	569 N	569	-0-	-0-	-0-	23	1	546	3	N	-0-					-0-
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-

SHURLEY 142		WELL #: 32		RRCID -> 235805		COMPL. DATE 06/04/2007			TOTAL DEPTH 7125			PERF. 5422 - 6933				
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
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-

HILL-WINNIE R. ALDWELL "G"		WELL #: 3		RRCID -> 235806		COMPL. DATE 04/19/2007			TOTAL DEPTH 8800			PERF. 7224 - 8514				
08	14B2 EXT	45	-0-	45	-0-	45	8	37	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	147	-0-	147	-0-	192	27	120	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	132	-0-	132	-0-	324	26	106	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	125	-0-	125	-0-	449	24	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-

FRIEND 25		WELL #: 1		RRCID -> 235807		COMPL. DATE 06/06/2007			TOTAL DEPTH 9400			PERF. 8654 - 9168				
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	34	1	218	2	Y	-0-					-0-
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	45	1	191	2	Y	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HICKS 22		//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 #: 22 RRCID -> 235809 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6303 - 8454												
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	8	1	205	3	Y	-0-	-0-
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	8	1	201	3	Y	-0-	-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "V" WELL #: 7 RRCID -> 235812 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6688 - 8080												
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	19	1	190	3	N	5	16
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	17	1	182	3	N	7	12 1
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
12	217 N	214	-0-	-3	-0-	19	1	182	3	N	12	12 1
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	13	9	182	3	N	7	12 1
						18	1					8
						8	9					

MAYER RANCH H WELL #: 803 RRCID -> 235815 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6866 - 8052												
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	N	-0-	-0-
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	N	-0-	-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "D" WELL #: 7 RRCID -> 235821 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6578 - 7886												
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	93	1	508	3	N	-0-	-0-
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	99	1	483	3	N	-0-	-0-
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-

MAYER 15 WELL #: 19 RRCID -> 235913 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6480 - 8034												
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	21	1	204	3	Y	-0-	-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	21	1	194	3	Y	-0-	-0-
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-

RICHARDSON 139 WELL #: 11 RRCID -> 235915 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 6132 - 8110												
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	3	Y	-0-	-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	Y	-0-	-0-
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-

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	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
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	34	1	339	3	N	-0-
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	32	1	332	3	N	-0-
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-

SIMMONS RANCH		WELL #: 109		RRCID -> 235921		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 8264		PERF. 6501 - 7932	
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-	-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-	-0-

DUKE WILSON 21		WELL #: 12		RRCID -> 235925		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 5502 - 9132	
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	3	N	-0-
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-

KELLY 35		WELL #: 11		RRCID -> 236166		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 7080		PERF. 5490 - 6730	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-	-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-

KELLY 35		WELL #: 12		RRCID -> 236167		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 6996		PERF. 5682 - 6642	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	3	-0-	3	-0-	3	3		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	4	-0-	4	-0-	7	4	3	Y	-0-	-0-

SHURLEY 141		WELL #: 26		RRCID -> 236168		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 5302 - 6829	
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6	-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-

CANYON RANCH		WELL #: 839X		RRCID -> 236169		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 6865		PERF. 4820 - 5146	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 126		//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	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 15 RRCID -> 236170 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 5010 - 6546													
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	17	1	213 3	Y	-0-			-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	201 3	Y	-0-			-0-
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	24	1	268 3	Y	-0-			-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	23	1	256 3	Y	-0-			-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	28	1	252 3	Y	-0-			-0-
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	27	1	288 3	Y	-0-			-0-
CANYON RANCH WELL #: 1138S RRCID -> 236172 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 4618 - 6296													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
MAYER 15 WELL #: 20 RRCID -> 236176 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 6509 - 7910													
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	21	1	204 3	Y	-0-			-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	21	1	190 3	Y	-0-			-0-
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	20	1	204 3	Y	-0-			-0-
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	21	1	187 3	Y	-0-			-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	22	1	195 3	Y	-0-			-0-
01	217 N	215	-0-	-2	-0-	22	1	193 3	Y	-0-			-0-
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "H" WELL #: 3 RRCID -> 236179 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6558 - 7870													
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	85	1	467 3	N	-0-			-0-
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	90	1	439 3	N	-0-			-0-
10	558 N	542	-0-	-16	-0-	82	1	460 3	N	-0-			-0-
11	540 N	517	-0-	-23	-0-	60	1	457 3	N	-0-			-0-
12	558 N	529	-0-	-29	-0-	88	1	441 3	N	-0-			-0-
01	527 N	366	-0-	-161	-0-	66	1	300 3	N	-0-			-0-
JEFFERS 28A WELL #: 4 RRCID -> 236281 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7324 - 8000													
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	53	1	452 3	Y	8	10	1	20
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	9	9	51 1	Y	9	4	1	25
10	558 N	483	-0-	-75	-0-	10	9	50 1	Y	9	10	1	24
11	510 N	459	-0-	-51	-0-	10	9	45 1	Y	12	10	1	26
12	496 N	469	-0-	-27	-0-	13	9	45 1	Y	13	11	1	27
01	496 N	449	-0-	-47	-0-	14	9	47 1	Y	9	10	1	26
						10	9						
WILSON DUKE 173 WELL #: 18 RRCID -> 236282 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5674 - 7982													
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
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-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-			-0-
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-

SHURLEY RR 4D WELL #: 3 RRCID -> 236285 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 5422 - 6672

08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	3	N	-0-			-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	N	-0-			-0-
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-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 18 RRCID -> 236287 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 5684 - 7120

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

HICKS 22 WELL #: 19 RRCID -> 236350 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6352 - 8474

08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	13	1	313	3	Y	-0-			-0-
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	12	1	297	3	Y	-0-			-0-
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-

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 304 RRCID -> 236354 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6882 - 9028

08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	33	1	215	2	Y	-0-			-0-
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	45	1	193	2	Y	-0-			-0-
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-

SHURLEY RR 6 WELL #: 10 RRCID -> 236407 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 5472 - 6672

08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	20	1	126	3	N	-0-			-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	21	1	131	3	N	-0-			1
						1	9							
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

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 1E		//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 RR 1E		WELL #: 9		RRCID ->	236408	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	7109	PERF.	5512	-	6744	
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	20	1	130	3	N	-0-			4
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	28	1	175	3	N	-0-			4
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

SHURLEY RR 6		WELL #: 9		RRCID ->	236409	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5490	-	6862	
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-			-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	3	N	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 1011S		RRCID ->	236411	COMPL. DATE	04/11/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	2720	-	3608	
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	Y	-0-			-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 9216S		RRCID ->	236421	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	6917	PERF.	4802	-	5610	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1127E		RRCID ->	236424	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	5400	-	6242	
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 1065E		RRCID ->	236426	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	6718	PERF.	6318	-	6424	
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-			-0-
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-			-0-
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-

SHURLEY 166		WELL #: 27		RRCID ->	236499	COMPL. DATE	08/04/2007	TOTAL DEPTH	7244	PERF.	5366	-	6866	
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 909E		RRCID -> 236500		COMPL. DATE 07/27/2007			TOTAL DEPTH 7022 PERF. 5968 - 6634					
M O	ALLOW 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
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
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-

HICKS 23				WELL #: 15		RRCID -> 236501			COMPL. DATE 07/19/2007			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6356 - 7524		
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-			-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-			-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-			-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			Y	-0-			-0-

CANYON RANCH				WELL #: 1126E		RRCID -> 236502			COMPL. DATE 08/04/2007			TOTAL DEPTH 6804 PERF. 4396 - 6292		
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
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-

HICKS 23				WELL #: 16		RRCID -> 236504			COMPL. DATE 07/10/2007			TOTAL DEPTH 8716 PERF. 6319 - 8504		
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	3	Y	-0-			-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	174	3	Y	-0-			-0-
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	7	1	177	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	170	-0-	-16	-0-	170	1			Y	-0-			-0-

BOWDEN				WELL #: 4		RRCID -> 236516			COMPL. DATE 07/26/2007			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7174 - 8562		
08	826 N	826	-0-	-0-	-0-	105	1	721	3	N	-0-			-0-
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	88	1	692	3	N	-0-			-0-
10	808 N	808	-0-	-0-	-0-	94	1	714	3	N	-0-			-0-
11	780 N	779	-0-	-1	-0-	81	1	698	3	N	-0-			-0-
12	806 N	801	-0-	-5	-0-	75	1	726	3	N	-0-			-0-
01	806 N	773	-0-	-33	-0-	80	1	693	3	N	-0-			-0-

LANCASTER 155				WELL #: 1		RRCID -> 236517			COMPL. DATE 07/27/2007			TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6250 - 7178		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

SHURLEY 142				WELL #: 29		RRCID -> 236518			COMPL. DATE 06/17/2007			TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5530 - 6636		
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 166		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 23		RRCID -> 236529		COMPL. DATE 07/26/2007			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5484 - 7024			
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
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-		-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MAYER RANCH "J"		WELL #: 903		RRCID -> 236575		COMPL. DATE 04/12/2007			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6511 - 7852			
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	292 3	N	-0-	-0-
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	263 3	N	-0-	-0-
10	310 N	283	-0-	-27	-0-	-0-	25	1	258 3	N	-0-	-0-
11	300 N	264	-0-	-36	-0-	-0-	24	1	240 3	N	-0-	-0-
12	310 N	266	-0-	-44	-0-	-0-	25	1	241 3	N	-0-	-0-
01	279 N	255	-0-	-24	-0-	-0-	23	1	232 3	N	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F"		WELL #: 8		RRCID -> 236581		COMPL. DATE 07/26/2007			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7208 - 8406			
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	158 3	N	-0-	2
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	143 3	N	-0-	2
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	145 3	N	-0-	2
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	-0-	8	1	138 3	N	-0-	1
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	-0-	8	1	142 3	N	-0-	1
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	-0-	6	1	148 3	N	-0-	1

SHURLEY 165		WELL #: 14		RRCID -> 236627		COMPL. DATE 07/21/2007			TOTAL DEPTH 8499 PERF. 6880 - 8100			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-		-0-

SHURLEY RR 1E		WELL #: 8		RRCID -> 236629		COMPL. DATE 07/21/2007			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5502 - 8368			
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	81 3	N	-0-	-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	79 3	N	-0-	-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	-0-	7	1	78 3	N	-0-	-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	-0-	6	1	79 3	N	-0-	-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	-0-	6	1	75 3	N	-0-	-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	-0-	10	1	70 3	N	-0-	-0-

SHURLEY RR 7		WELL #: 5		RRCID -> 236631		COMPL. DATE 08/18/2007			TOTAL DEPTH 7132 PERF. 5408 - 6750			
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	141 3	N	-0-	8
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	144 3	N	-0-	8
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	158 3	N	-0-	8
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	146 3	N	-0-	8
12	186 N	158	-0-	-28	-0-	-0-	11	1	147 3	N	-0-	8
01	186 N	91	-0-	-95	-0-	-0-	11	1	80 3	N	-0-	8

SHURLEY 141		WELL #: 28		RRCID -> 236632		COMPL. DATE 08/11/2007			TOTAL DEPTH 6329 PERF. 5390 - 6174			
08	14B2 EXT	11	-0-	11	11	11	11	3	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	6	-0-	6	17	6	6	3	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	9	-0-	9	26	9	9	3	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	28	-0-	28	54	28	28	3	N	-0-		-0-
12	93 X	39	-0-	-54	-0-	-0-	39	3	N	-0-		-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-		-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 UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

SHURLEY 141		WELL #: 25		RRCID -> 236640		COMPL. DATE 08/24/2007			TOTAL DEPTH 7082			PERF. 5332 - 6770				
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHURLEY RR 7		WELL #: 6		RRCID -> 236642		COMPL. DATE 08/31/2007			TOTAL DEPTH 6975			PERF. 5353 - 6716				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

CANYON RANCH		WELL #: 113S		RRCID -> 236644		COMPL. DATE 09/16/2007			TOTAL DEPTH 5011			PERF. 3146 - 4138				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SHURLEY 148		WELL #: 13		RRCID -> 236648		COMPL. DATE 09/01/2007			TOTAL DEPTH 7139			PERF. 5494 - 6882				
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
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-

SHURLEY RR 6		WELL #: 8		RRCID -> 236661		COMPL. DATE 08/16/2007			TOTAL DEPTH 7075			PERF. 5304 - 6852				
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	63	1	401	3	N	1	1	1			1
						1	9									
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	66	1	412	3	N	-0-					1
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

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 166		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-		-0-
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-		-0-
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-

SHURLEY RR 6		WELL #: 7		RRCID -> 236669		COMPL. DATE 08/11/2007			TOTAL DEPTH 7265 PERF. 5438 - 6284		
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	15	1	96 3 N	-0-		1
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	17	1	103 3 N	-0-		1
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

CANYON RANCH		WELL #: 917S		RRCID -> 236672		COMPL. DATE 05/19/2007			TOTAL DEPTH 6994 PERF. 4835 - 5632		
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-		-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-		-0-
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-

REED 101		WELL #: 25		RRCID -> 236674		COMPL. DATE 12/31/2006			TOTAL DEPTH 6374 PERF. 4867 - 6156		
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	Y	-0-		-0-
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	Y	-0-		-0-
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-

HUDSPETH 8		WELL #: 2		RRCID -> 236675		COMPL. DATE 08/28/2007			TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7400 - 7736		
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121 3 N	-0-		1
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91 3 N	-0-		1
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

MAYER 37		WELL #: 13		RRCID -> 236691		COMPL. DATE 09/04/2007			TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6494 - 7738		
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	17	1	163 3 Y	-0-		-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146 3 Y	-0-		-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC BLOODWORTH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 705		RRCID -> 236716		COMPL. DATE 09/12/2007			TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7388 - 7840					
M O	ALLOW 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
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-			-0-
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-			-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-			-0-
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

EPPS, H. C. 38				WELL #: 4		RRCID -> 236717			COMPL. DATE 02/01/2007			TOTAL DEPTH 6675 PERF. 4512 - 5020		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STEWART 3				WELL #: 4		RRCID -> 236718			COMPL. DATE 10/10/2007			TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4190 - 4818		
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	97	3	N	-0-			-0-
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	263	3	N	-0-			-0-
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-

MAYER 20				WELL #: 7		RRCID -> 236719			COMPL. DATE 09/09/2007			TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6406 - 7464		
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	Y	-0-			-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	-0-			-0-
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-

SHURLEY RR 1E				WELL #: 7		RRCID -> 236721			COMPL. DATE 09/14/2007			TOTAL DEPTH 7109 PERF. 6596 - 6840		
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	40	1	252	3	N	-0-	1	1	5
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	35	1	216	3	N	1			6
						1	9							
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
						1	9							
12	248 N	227	-0-	-21	-0-	16	1	210	3	N	1	1	1	6
						1	9							
01	341 N	195	-0-	-146	-0-	24	1	171	3	N	-0-			6

SHURLEY 147				WELL #: 29		RRCID -> 236722			COMPL. DATE 09/14/2007			TOTAL DEPTH 7268 PERF. 5608 - 6096		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 1A		//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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 9 RRCID -> 236775 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 5666 - 5992													
08		471 N	471	-0-	-0-		64 1	406 3	N	1	1 1		11
							1 9						
09		466 N	466	-0-	-0-		64 1	401 3	N	1			12
							1 9						
10		458 N	458	-0-	-0-		36 1	421 3	N	1	1 1		12
							1 9						
11		450 N	413	-0-	-37		30 1	382 3	N	1	1 1		12
							1 9						
12		496 N	396	-0-	-100		28 1	364 3	N	4	2 1	1 8	13
							4 9						
01		465 N	333	-0-	-132		40 1	292 3	N	1			14
							1 9						

CANYON RANCH 107 WELL #: 13E RRCID -> 236776 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5336 - 5378													
08		325 N	325	-0-	-0-		325 3		N	-0-			-0-
09		320 N	320	-0-	-0-		320 3		N	-0-			-0-
10		341 N	337	-0-	-4		337 3		N	-0-			-0-
11		322 N	322	-0-	-0-		322 3		N	-0-			-0-
12		341 N	326	-0-	-15		326 3		N	-0-			-0-
01		341 N	336	-0-	-5		336 3		N	-0-			-0-

SHURLEY 148 WELL #: 16 RRCID -> 236777 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5364 - 6860													
08		103 N	103	-0-	-0-		103 3		Y	-0-			-0-
09		80 N	80	-0-	-0-		80 3		Y	-0-			-0-
10		124 N	66	-0-	-58		66 3		Y	-0-			-0-
11		90 N	57	-0-	-33		57 3		Y	-0-			-0-
12		93 N	67	-0-	-26		67 3		Y	-0-			-0-
01		62 N	60	-0-	-2		60 3		Y	-0-			-0-

MAYER 20A WELL #: 10 RRCID -> 236781 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6402 - 8630													
08		186 N	186	-0-	-0-		7 1	179 3	Y	-0-			-0-
09		176 N	176	-0-	-0-		7 1	169 3	Y	-0-			-0-
10		186 N	178	-0-	-8		7 1	171 3	Y	-0-			-0-
11		180 N	162	-0-	-18		6 1	156 3	Y	-0-			-0-
12		186 N	156	-0-	-30		6 1	150 3	Y	-0-			-0-
01		186 N	144	-0-	-42		144 1		Y	-0-			-0-

MAYER 3C WELL #: 16 RRCID -> 236785 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6354 - 8398													
08		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC NICKS, GERALD 5		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 9		RRCID -> 236791		COMPL. DATE 09/19/2007			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7157 - 8434					
M O	ALLOW CODE	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
08	733 N	733	-0-	-0-	-0-	93	1	640	3	Y	-0-			-0-
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	74	1	578	3	Y	-0-			-0-
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
						9	9							
12	682 N	637	-0-	-45	-0-	59	1	569	3	Y	8			13
						9	9							
01	651 N	631	-0-	-20	-0-	65	1	560	3	Y	5	9 1		9
						6	9							

NIXON 177		WELL #: 10		RRCID -> 236804		COMPL. DATE 09/29/2007			TOTAL DEPTH 7704 PERF. 5812 - 6910					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

CANYON RANCH 114		WELL #: 17S		RRCID -> 236828		COMPL. DATE 09/15/2007			TOTAL DEPTH 6690 PERF. 4650 - 6212					
08	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-			1
09	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-			1
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

STEWART 78 1/2		WELL #: 6		RRCID -> 236829		COMPL. DATE 10/20/2007			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2644 - 4526					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

HOLMAN, A. D. 26		WELL #: 2		RRCID -> 236830		COMPL. DATE 09/30/2007			TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6656 - 6840					
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	25	1	202	3	N	-0-			-0-
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	22	1	192	3	N	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH 207		WELL #: 14S		RRCID -> 236831		COMPL. DATE 12/19/2007			TOTAL DEPTH 7004 PERF. 4366 - 6032					
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-			1
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-			1
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

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 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
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	77	1	490	3	N	1	2	1	8
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	76	1	470	3	N	2			10
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	44	1	515	3	N	2	2	1	10
11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	40	1	519	3	N	4	2	1	12
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	40	1	522	3	N	4	4	1	12
01	558 N	538	-0-	-20	-0-	65	1	470	3	N	3			15

LANCASTER 155		WELL #: 5		RRCID -> 236853		COMPL. DATE 08/31/2007			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6092 - 7417					
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	11	1	71	3	Y	-0-			-0-
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	Y	-0-			-0-
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-

SHURLEY 166		WELL #: 29		RRCID -> 236890		COMPL. DATE 09/21/2007			TOTAL DEPTH 8275 PERF. 5546 - 8118					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

MAYER 20A		WELL #: 9		RRCID -> 236893		COMPL. DATE 09/25/2007			TOTAL DEPTH 8836 PERF. 6412 - 8290					
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	3	Y	-0-			-0-
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	Y	-0-			-0-
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-

MAYER 20		WELL #: 8		RRCID -> 236897		COMPL. DATE 09/30/2007			TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6356 - 8416					
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	17	1	402	3	Y	-0-			1
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	18	1	424	3	Y	-0-			1
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

SHURLEY 166		WELL #: 28		RRCID -> 236899		COMPL. DATE 09/10/2007			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5530 - 7790					
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 165		//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

SHURLEY RR 4C		WELL #: 5		RRCID -> 237198	COMPL. DATE 11/15/2007	TOTAL DEPTH 7020	PERF. 5426 - 6656					
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	1 1	283 3	N	-0-			-0-
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-			-0-
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-

SHURLEY 147		WELL #: 31		RRCID -> 237201	COMPL. DATE 09/23/2007	TOTAL DEPTH 7146	PERF. 5396 - 6530					
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	42 1	268 3	N	-0-	1 1		3
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	43 1	267 3	N	1			4
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	25 1	296 3	N	1	1 1		4
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	23 1	294 3	N	2	1 1		5
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	23 1	296 3	N	1	1 1		5
01	310 N	303	-0-	-7	-0-	37 1	266 3	N	-0-			5

SHURLEY 148		WELL #: 15		RRCID -> 237208	COMPL. DATE 09/24/2007	TOTAL DEPTH 7102	PERF. 5496 - 6904					
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		Y	-0-			-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		Y	-0-			-0-
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-

HOLMAN, A. D.		WELL #: 2603		RRCID -> 237210	COMPL. DATE 07/18/2007	TOTAL DEPTH 6901	PERF. 6602 - 6680					
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	19 1	155 3	N	-0-			-0-
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	17 1	151 3	N	-0-			-0-
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-

SHURLEY 148		WELL #: 14		RRCID -> 237214	COMPL. DATE 09/29/2007	TOTAL DEPTH 7193	PERF. 5479 - 6894					
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-	5 1		9
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3		Y	-0-			9
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

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GALBREATH 67		//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 #: 6		RRCID -> 237234		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5780 - 6018				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SHURLEY RR 1C		WELL #: 5		RRCID -> 237236		COMPL. DATE 11/13/2007		TOTAL DEPTH 8322		PERF. 5436 - 6788		
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	26	1	168	3	N	-0-	1
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	30	1	185	3	N	1	2
						1	9					
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	2
						1	9				1	1
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	26	1	187	3	N	-0-	2

SHURLEY RR 1C		WELL #: 6		RRCID -> 237239		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 8278		PERF. 5415 - 6664		
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	39	1	247	3	N	1	6
						1	9				1	1
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	33	1	208	3	N	-0-	6
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	6
						1	9				1	1
01	217 N	179	-0-	-38	-0-	22	1	157	3	N	-0-	6

SHURLEY RR 1A		WELL #: 13		RRCID -> 237249		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 7575		PERF. 5496 - 7298		
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	21	1	135	3	N	-0-	1
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	20	1	123	3	N	-0-	1
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

GALBREATH 65		WELL #: 9		RRCID -> 237303		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 6087		PERF. 4762 - 5880		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MAYER, MINNIE H. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 237312		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6436 - 7212		
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-	-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-	-0-
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-

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	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2 1	50 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2 1	49 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	2 1	51 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	2 1	48 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	2 1	48 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3 1	75 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

REED 116		WELL #: 27		RRCID -> 237379		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 6688		PERF. 5084 - 6393				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

REED 116		WELL #: 28		RRCID -> 237387		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 6541		PERF. 5101 - 6305				
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	186	N	157	-0-	-29	-0-	11 1	146 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	180	N	142	-0-	-38	-0-	1 1	141 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	183 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

EPPS, H. C. 39		WELL #: 13		RRCID -> 237392		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 6674		PERF. 6328 - 6386				
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	56 1	363 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	34 1	363 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	403	N	327	-0-	-76	-0-	22 1	305 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	51 1	721 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	50 1	594 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	35 1	633 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1066E		RRCID -> 237395		COMPL. DATE 10/21/2007		TOTAL DEPTH 6907		PERF. 4366 - 6344				
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	1
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	1
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	1
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	1
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	1
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	1

ESPY 57		WELL #: 12		RRCID -> 237405		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 6034		PERF. 5610 - 5774				
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	32 1	130 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	22 1	109 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	186	N	123	-0-	-63	-0-	20 1	103 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	150	N	40	-0-	-110	-0-	7 1	33 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	124	N	99	-0-	-25	-0-	16 1	83 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	124	N	65	-0-	-59	-0-	11 1	54 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SHURLEY 166		WELL #: 21		RRCID -> 237413		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 7221		PERF. 5572 - 7018				
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	33 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20 3		Y	-0-	-0-	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
10	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
11	180 N	152	-0-	-28	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					-0-
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-

ESPY 56 WELL #: 16 RRCID -> 237421 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4766 - 5864

08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	64	64	8			-0-
						70	9									
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1067E RRCID -> 237434 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 4186 - 6446

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CANYON RANCH WELL #: 1078E RRCID -> 237447 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 4206 - 5568

08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 26 RRCID -> 237451 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 4911 - 6270

08	256 X	68	-0-	-188	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LANCASTER 155 WELL #: 3 RRCID -> 237455 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6080 - 7282

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC BROWN, JACK W. A.		//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
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		

WELL #: 6		RRCID -> 237465		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 9315		PERF. 6924		-		8798			
08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	63 1	618 3	Y	-0-		-0-				-0-
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	48 1	508 3	Y	-0-		-0-				-0-
10	744 N	612	-0-	-132	-0-	49 1	563 3	Y	-0-		-0-				-0-
11	660 N	597	-0-	-63	-0-	43 1	554 3	Y	-0-		-0-				-0-
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	47 1	589 3	Y	-0-		-0-				-0-
01	620 N	439	-0-	-181	-0-	26 1	413 3	Y	-0-		-0-				-0-

WELL #: 21		RRCID -> 237480		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 8736		PERF. 6396		-		8562			
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	13 1	303 3	Y	-0-		-0-				-0-
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	12 1	282 3	Y	-0-		-0-				-0-
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	12 1	302 3	Y	-0-		-0-				-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	12 1	296 3	Y	-0-		-0-				-0-
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	11 1	304 3	Y	-0-		-0-				-0-
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 1		Y	-0-		-0-				-0-

WELL #: 7		RRCID -> 237493		COMPL. DATE 10/30/2007		TOTAL DEPTH 8241		PERF. 6676		-		7806			
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	8 1	84 3	N	-0-		-0-				-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	8 1	83 3	N	-0-		-0-				-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8 1	87 3	N	-0-		-0-				-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	8 1	84 3	N	-0-		-0-				-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	9 1	86 3	N	-0-		-0-				-0-
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	8 1	83 3	N	-0-		-0-				-0-

WELL #: 6		RRCID -> 237502		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6648		-		7892			
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	12 1	125 3	N	-0-		-0-				-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	11 1	118 3	N	-0-		-0-				-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	12 1	126 3	N	-0-		-0-				-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	12 1	122 3	N	-0-		-0-				-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	13 1	125 3	N	-0-		-0-				-0-
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	13 1	128 3	N	-0-		-0-				-0-

WELL #: 7		RRCID -> 237516		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 1816		-		7752			
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4 1	40 3	N	-0-		-0-				-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4 1	40 3	N	-0-		-0-				-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4 1	41 3	N	-0-		-0-				-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4 1	40 3	N	-0-		-0-				-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4 1	41 3	N	-0-		-0-				-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4 1	40 3	N	-0-		-0-				-0-

WELL #: 23S		RRCID -> 237886		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 6878		PERF. 4462		-		6138			
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-		-0-				-0-
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-		-0-				-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		N	-0-		-0-				-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3		N	-0-		-0-				-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		N	-0-		-0-				-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-		-0-				-0-

WELL #: 9012EX		RRCID -> 237887		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 4402		-		5983			
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-		-0-				-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-		-0-				-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-		-0-				-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-		-0-				-0-
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3		N	-0-		-0-				-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-		-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 20		//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 -> 237889		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH 8645		PERF. 6414		- 7772				
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	-0-			-0-
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-			-0-
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-

WELL #: 30		RRCID -> 237891		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 8855		PERF. 6306		- 7595				
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

WELL #: 24		RRCID -> 237895		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 6543		PERF. 4970		- 6320				
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-			-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-			-0-
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-

WELL #: 22S		RRCID -> 237911		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 6818		PERF. 6101		- 6202				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	365					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	365					N	-0-			-0-
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-

WELL #: 18S		RRCID -> 238061		COMPL. DATE 05/20/2007		TOTAL DEPTH 6909		PERF. 4684		- 5580				
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-
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-

WELL #: 5		RRCID -> 238062		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6342		- 8030				
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	12	1	291	3	N	-0-			-0-
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	12	1	282	3	N	-0-			-0-
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-

WELL #: 1104		RRCID -> 238067		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 7877		PERF. 6540		- 7714				
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	3	N	-0-			-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	3	N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 VALLIANT WELL #: 13 RRCID -> 238072 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6240 - 8450

M O	ALLOW 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
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	116	3	N	-0-			-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	111	3	N	-0-			-0-
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-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 3 RRCID -> 238079 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7320 - 8384

08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	47	1	321	3	Y	-0-	4	1	5
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	30	1	231	3	Y	-0-			5
10	341 N	329	-0-	-12	-0-	38	1	289	3	Y	2			7
						2	9							
11	360 N	235	-0-	-125	-0-	24	1	210	3	Y	1	4	1	4
						1	9							
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	38	1	372	3	Y	3			7
						3	9							
01	341 N	254	-0-	-87	-0-	26	1	227	3	Y	1	4	1	4
						1	9							

MORRISS BROS. RANCH A 118 WELL #: 2 RRCID -> 238087 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 6943 - 9128

08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	76	1	496	2	Y	-0-			-0-
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	104	1	441	2	Y	-0-			-0-
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-

MAYER RANCH 35 WELL #: 6 RRCID -> 238101 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7440 - 8240

08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	N	5	7	1	5
						6	9							
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	N	5	5	1	5
						6	9							
10	186 N	169	-0-	-17	-0-	7	1	158	3	N	4	2	1	7
						4	9							
11	180 N	162	-0-	-18	-0-	7	1	153	3	N	2	4	1	5
						2	9							
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	7	1	159	3	N	4	4	1	5
						4	9							
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	5	1	156	3	N	2			7
						2	9							

MAYER RANCH "Q" WELL #: 1503 RRCID -> 238105 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6702 - 8098

08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	28	1	151	3	N	-0-			-0-
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	30	1	146	3	N	-0-			-0-
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-

MAYER, EDWIN S., JR. "D" 8 WELL #: 11 RRCID -> 238111 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6546 - 8226

08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	3	N	-0-			-0-
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	172	3	N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC EPPS, H. C. #39		//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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 11		RRCID ->	238395	COMPL. DATE	10/14/2007	TOTAL DEPTH	7088	PERF.	6787 -	6803	
08	924 N	924	-0-	-0-	-0-	122	1	790	3	Y	11		15
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	12	9	561	3	Y	18		33
10	1302 N	655	-0-	-647	-0-	20	9	601	3	Y	10		43
11	900 N	877	-0-	-23	-0-	43	1	813	3	Y	5		48
12	938 N	938	-0-	-0-	-0-	11	9	848	3	Y	17	62 1	3
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	58	1	901	3	Y	10		13
						6	9						
						71	1						
						19	9						
						49	1						
						11	9						

CANYON RANCH 207		WELL #: 11S		RRCID ->	238396	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	6684 -	6724	
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-		-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-		-0-
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-

LANCASTER 155		WELL #: 4		RRCID ->	238411	COMPL. DATE	11/24/2007	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7148 -	7334	
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	14	1	87	3	Y	-0-		-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	13	1	84	3	Y	-0-		-0-
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-

SHURLEY 36		WELL #: 15		RRCID ->	238587	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	6943	PERF.	5342 -	6560	
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-		-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-		-0-
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-

HOLMAN, A. D.		WELL #: 2604		RRCID ->	238588	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	6921	PERF.	5030 -	6754	
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	24	1	197	3	N	-0-		-0-
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	22	1	192	3	N	-0-		-0-
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-

SHURLEY 36		WELL #: 16		RRCID ->	238590	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	5374 -	6612	
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-		-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-		-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC ESPY 56		//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	

WELL #: 17		RRCID -> 238591		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5436 - 5864			
08	981 N	981	-0-	-0-	-0-	177 1	724 3	Y	73	65 8	19
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	80 9	719 3	Y	-0-		19
10	961 N	864	-0-	-97	-0-	143 1	725 3	Y	-0-		19
11	960 N	787	-0-	-173	-0-	139 1	654 3	Y	-0-		19
12	899 N	832	-0-	-67	-0-	133 1	694 3	Y	2		21
01	868 N	792	-0-	-76	-0-	2 9	659 3	Y	-0-		21

WELL #: 19		RRCID -> 238593		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 6535 - 6694			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WELL #: 11		RRCID -> 238595		COMPL. DATE 12/17/2007		TOTAL DEPTH 6732		PERF. 4488 - 6598			
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	46 1	297 3	Y	-0-		-0-
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	28 1	300 3	Y	-0-		-0-
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-

WELL #: 10		RRCID -> 238596		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 6029		PERF. 5442 - 5806			
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2 1	7 3	Y	-0-		-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2 1	10 3	Y	-0-		-0-
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-

WELL #: 12		RRCID -> 238597		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 6692		PERF. 4514 - 5220			
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	32 1	205 3	Y	-0-		3
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	14 1	146 3	Y	-0-		3
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-

WELL #: 7		RRCID -> 238624		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7378 - 7434			
08	939 N	939	-0-	-0-	-0-	97 1	825 3	Y	15	21 1	41
09	993 N	993	-0-	-0-	-0-	17 9	867 3	Y	18	8 1	51
10	1054 N	971	-0-	-83	-0-	106 1	848 3	Y	20	21 1	50
11	938 N	938	-0-	-0-	-0-	20 9	821 3	Y	23	21 1	52
12	1023 N	979	-0-	-44	-0-	101 1	859 3	Y	24	21 1	55
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	22 9	850 3	Y	22	22 1	55
						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		
08	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	178	1	1168	3	Y	-0-			-0-
09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	93	1	609	3	Y	-0-			-0-
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-

WELL #: 9		RRCID -> 238628		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 9312		PERF. 5667		-		8072		
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	28	1	262	3	N	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
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-

WELL #: 7		RRCID -> 238632		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 8623		PERF. 6964		-		8278		
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	26	1	253	3	N	-0-			-0-
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	23	1	238	3	N	-0-			-0-
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-

WELL #: 10		RRCID -> 238635		COMPL. DATE 01/13/2008		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 6304		-		7782		
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	55	1	343	3	Y	-0-			-0-
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	50	1	329	3	Y	-0-			-0-
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-

WELL #: 16		RRCID -> 238639		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 6496		-		7630		
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	14	1	85	3	Y	-0-			-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	12	1	80	3	Y	-0-			-0-
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-

WELL #: 15		RRCID -> 238650		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 8109		PERF. 6507		-		7790		
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	18	1	116	3	Y	-0-			-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	17	1	112	3	Y	-0-			-0-
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-

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
08	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	123 1	1052 3	Y	18	24 1		48
09	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	20 9						
09	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	120 1	986 3	Y	21	10 1		59
10	1240 N	1142	-0-	-98	-0-	23 9						
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						
11	1170 N	1097	-0-	-73	-0-	107 1	959 3	Y	28	25 1		61
12	1178 N	1118	-0-	-60	-0-	31 9						
12	1178 N	1118	-0-	-60	-0-	107 1	980 3	Y	28	25 1		64
01	1147 N	1067	-0-	-80	-0-	31 9						
01	1147 N	1067	-0-	-80	-0-	111 1	931 3	Y	23	25 1		62
						25 9						
HILL-MAYER, MINNIE HC		WELL #: 6		RRCID -> 238836		COMPL. DATE 10/04/2007		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6452 - 7174		
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	3 1	73 3	N	-0-			-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3 1	70 3	N	-0-			-0-
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-
SHURLEY RR 10		WELL #: 4		RRCID -> 238838		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 7718		PERF. 6358 - 7464		
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	55 1	347 3	N	1	1 1		3
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	1 9						
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	70 1	435 3	N	1			4
10	434 N	319	-0-	-115	-0-	1 9						
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						
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	31 1	394 3	N	2	1 1		5
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	2 9						
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	38 1	496 3	N	4	3 1		6
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	4 9						
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	52 1	375 3	N	2			8
						2 9						
SHURLEY RR 5		WELL #: 5		RRCID -> 238841		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 5470 - 8026		
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	49 1	308 3	N	-0-	1 1		3
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	50 1	310 3	N	1			4
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	1 9						
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						
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	27 1	342 3	N	2	1 1		5
12	372 N	352	-0-	-20	-0-	2 9						
12	372 N	352	-0-	-20	-0-	25 1	325 3	N	2	2 1		5
01	372 N	341	-0-	-31	-0-	2 9						
01	372 N	341	-0-	-31	-0-	41 1	299 3	N	1			6
						1 9						
MAYER, MINNIE H. KK 34		WELL #: 3		RRCID -> 238851		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 8251		PERF. 6454 - 7966		
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	N	-0-			-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	N	-0-			-0-
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-

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	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
08	949 N	949	-0-	-0-	-0-	146 1	803 3	N	-0-		-0-
09	951 N	951	-0-	-0-	-0-	161 1	790 3	N	-0-		-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 9011E		RRCID -> 238892		COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 7102 PERF. 4176 - 6638			
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-		1
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-		1
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

SHURLEY RR 1A		WELL #: 16		RRCID -> 238901		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 5690 - 8819			
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	7 1	46 3	N	-0-		3
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	23 1	140 3	N	-0-		3
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
						1 9					
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	18 1	232 3	N	1	1 1	4
						1 9					
01	248 N	198	-0-	-50	-0-	24 1	174 3	N	-0-		4

SHURLEY RR 1A		WELL #: 11		RRCID -> 238908		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 8975 PERF. 5728 - 8764			
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	21 1	136 3	N	-0-		1
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	22 1	139 3	N	-0-		1
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

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "D"		WELL #: 6X		RRCID -> 238931		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 8209 PERF. 6680 - 8074			
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		-0-
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-

CANYON RANCH 114		WELL #: 15S		RRCID -> 238962		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 6635 PERF. 4664 - 6208			
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-		-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-		-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	12	1	302	3	N	-0-		-0-
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	12	1	290	3	N	-0-		-0-
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-

SHURLEY RR 8		WELL #:		4	RRCID ->	239515	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	5418 - 6640	
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	23	1	145	3	N	-0-	1 1	1
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	23	1	141	3	N	1		2
						1	9						
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

GLASSCOCK 30		WELL #:		1	RRCID ->	239518	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	8818	PERF.	7183 - 7384	
08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	67	1	464	3	Y	-0-		-0-
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	62	1	483	3	Y	-0-		-0-
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-

SHURLEY RR 4C		WELL #:		4	RRCID ->	239522	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	7112	PERF.	5474 - 6717	
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	38	1	243	3	N	-0-		2
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	36	1	224	3	N	1		3
						1	9						
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						

CANYON RANCH 114		WELL #:		16S	RRCID ->	239525	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	6727	PERF.	4444 - 6210	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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-

DUKE WILSON 189		WELL #:		23	RRCID ->	239531	COMPL. DATE	04/15/2007	TOTAL DEPTH	8630	PERF.	5772 - 7658	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

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	ALLOW 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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

WILSON, DUKE 174		WELL #: 8		RRCID -> 239551		COMPL. DATE 09/17/2007			TOTAL DEPTH 8029 PERF. 5640 - 7500					
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	20	1	191	3	N	-0-			-0-
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	20	1	185	3	N	-0-			-0-
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-

SAWYER-JONES 190		WELL #: 11		RRCID -> 239554		COMPL. DATE 12/20/2007			TOTAL DEPTH 9021 PERF. 5760 - 7290					
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-			-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-
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-

BROWN, JACK W. A.		WELL #: 3		RRCID -> 239560		COMPL. DATE 11/18/2007			TOTAL DEPTH 9301 PERF. 6870 - 9027					
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	152	3	Y	-0-			-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	3	Y	-0-			-0-
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-

BOWDEN 44		WELL #: 1		RRCID -> 239564		COMPL. DATE 01/18/2008			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7208 - 7364					
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	45	1	310	3	Y	1	8	1	8
						1	9							
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	51	1	400	3	Y	2			10
						2	9							
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							

HICKS 23		WELL #: 17		RRCID -> 239570		COMPL. DATE 11/16/2007			TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6306 - 8534					
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	Y	-0-			-0-
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	Y	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 189		//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	* 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				
08		344 N	344	-0-	-0-	-0-	33 1	311 3	N		-0-	1 1				-0-
09		336 N	336	-0-	-0-	-0-	32 1	303 3	N		1					1
							1 9									
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
							1 9									
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
							1 9									

		WILSON, DUKE 189		WELL #: 17		RRCID -> 239624		COMPL. DATE 06/30/2007			TOTAL DEPTH 9002			PERF. 5753 - 8942		
08		520 N	520	-0-	-0-	-0-	50 1	469 3	N		1	1 1				1
							1 9									
09		493 N	493	-0-	-0-	-0-	47 1	446 3	N		-0-					1
10		506 N	506	-0-	-0-	-0-	45 1	460 3	N		1	1 1				1
							1 9									
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
							1 9									
01		482 N	482	-0-	-0-	-0-	48 1	434 3	N		-0-					1

		DIEBITSCH 70		WELL #: 13		RRCID -> 239630		COMPL. DATE 01/18/2008			TOTAL DEPTH 8000			PERF. 6442 - 7670		
08		453 N	453	-0-	-0-	-0-	62 1	391 3	Y		-0-					-0-
09		431 N	431	-0-	-0-	-0-	57 1	374 3	Y		-0-					-0-
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-

		WILSON, DUKE 189		WELL #: 18		RRCID -> 239637		COMPL. DATE 08/15/2007			TOTAL DEPTH 8894			PERF. 5708 - 8718		
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	3 1	29 3	N		-0-					-0-
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28 3	N		-0-					-0-
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-

		WILSON, DUKE 189		WELL #: 25		RRCID -> 239647		COMPL. DATE 03/18/2007			TOTAL DEPTH 8809			PERF. 5708 - 8700		
08		23 N	23	-0-	-0-	-0-	2 1	21 3	N		-0-					-0-
09		19 N	19	-0-	-0-	-0-	2 1	17 3	N		-0-					-0-
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-

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 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
08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	72 1	669 3	N	1	2 1			1
09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	1 9	645 3	N	1				2
10	744 N	730	-0-	-14	-0-	69 1	663 3	N	2	2 1			2
11	720 N	701	-0-	-19	-0-	1 9	639 3	N	1	1 1			2
12	744 N	717	-0-	-27	-0-	65 1	655 3	N	1	2 1			1
01	744 N	741	-0-	-3	-0-	2 9	666 3	N	2				3

MEADOR 57		WELL #: 3		RRCID -> 239665		COMPL. DATE 01/17/2008			TOTAL DEPTH 7987 PERF. 764 - 7712				
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-				3
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-				3
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

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "FF"		WELL #: 3		RRCID -> 239667		COMPL. DATE 10/20/2007			TOTAL DEPTH 8196 PERF. 6498 - 6766				
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	12 1	279 3	N	-0-				-0-
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	11 1	270 3	N	-0-				-0-
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-

CANYON RANCH 114		WELL #: 13S		RRCID -> 239671		COMPL. DATE 12/05/2007			TOTAL DEPTH 6815 PERF. 4458 - 6192				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-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-

WILSON, DUKE 187		WELL #: 19X		RRCID -> 239676		COMPL. DATE 10/04/2007			TOTAL DEPTH 8060 PERF. 5624 - 7482				
08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	51 1	480 3	N	-0-	1 1			1
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	49 1	460 3	N	1				2
10	527 N	518	-0-	-9	-0-	1 9	472 3	N	-0-	1 1			1
11	510 N	500	-0-	-10	-0-	46 1	455 3	N	2	1 1			2
12	527 N	510	-0-	-17	-0-	43 1	466 3	N	1	2 1			1
01	527 N	496	-0-	-31	-0-	2 9	446 3	N	1				2

STEWART		WELL #: 103		RRCID -> 239677		COMPL. DATE 04/30/2008			TOTAL DEPTH 5519 PERF. 3476 - 5260				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 113		//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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 10E RRCID -> 239679 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 4176 - 6272														
08		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
09		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
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-
WILSON, DUKE 188 WELL #: 19 RRCID -> 239684 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5653 - 8424														
08		414 N	414	-0-	-0-	-0-	40	1	374	3	N	-0-	1 1	-0-
09		399 N	399	-0-	-0-	-0-	38	1	360	3	N	1		1
							1	9						
10		410 N	410	-0-	-0-	-0-	37	1	372	3	N	1	1 1	1
							1	9						
11		360 N	311	-0-	-49	-0-	27	1	284	3	N	-0-		1
12		420 N	420	-0-	-0-	-0-	36	1	384	3	N	-0-	1 1	-0-
01		405 N	405	-0-	-0-	-0-	40	1	364	3	N	1		1
							1	9						
SHURLEY RR 2A WELL #: 9 RRCID -> 239686 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 5796 - 8047														
08		108 N	108	-0-	-0-	-0-	15	1	93	3	N	-0-		1
09		104 N	104	-0-	-0-	-0-	14	1	90	3	N	-0-		1
10		124 N	109	-0-	-15	-0-	9	1	100	3	N	-0-		1
11		108 N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	N	-0-		1
12		108 N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	N	-0-		1
01		124 N	114	-0-	-10	-0-	14	1	100	3	N	-0-		1
SHURLEY RR 2A WELL #: 7 RRCID -> 239690 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 5690 - 7728														
08		374 N	374	-0-	-0-	-0-	51	1	323	3	N	-0-	1 1	8
09		362 N	362	-0-	-0-	-0-	50	1	311	3	N	1		9
							1	9						
10		366 N	366	-0-	-0-	-0-	29	1	336	3	N	1	1 1	9
							1	9						
11		376 N	376	-0-	-0-	-0-	27	1	347	3	N	2	1 1	10
							2	9						
12		377 N	377	-0-	-0-	-0-	27	1	348	3	N	2	2 1	10
							2	9						
01		371 N	371	-0-	-0-	-0-	45	1	325	3	N	1		11
							1	9						
WILSON, DUKE 187 WELL #: 20 RRCID -> 239691 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5762 - 8158														
08		220 N	220	-0-	-0-	-0-	21	1	199	3	N	-0-		-0-
09		191 N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	3	N	-0-		-0-
10		191 N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	174	3	N	-0-		-0-
11		118 N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	3	N	-0-		-0-
12		139 N	139	-0-	-0-	-0-	12	1	127	3	N	-0-		-0-
01		171 N	171	-0-	-0-	-0-	17	1	154	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 187		//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	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 18 RRCID -> 239696 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8102 - 8240											
08	1374 N	1374	-0-	-0-	132 1	1239 3	N	3	6 1		5
09	1233 N	1233	-0-	-0-	118 1	1112 3	N	3			8
10	1240 N	1185	-0-	-55	106 1	1075 3	N	4	6 1		6
11	1343 N	1343	-0-	-0-	116 1	1221 3	N	5	2 1		9
12	1240 N	1156	-0-	-84	98 1	1052 3	N	5	9 1		5
01	1273 N	1273	-0-	-0-	126 1	1143 3	N	4			9

LANCASTER 155 WELL #: 7 RRCID -> 239698 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6222 - 7420											
08	335 N	335	-0-	-0-	46 1	289 3	Y	-0-			-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	21 1	136 3	Y	-0-			-0-
10	265 N	265	-0-	-0-	25 1	240 3	Y	-0-			-0-
11	364 N	364	-0-	-0-	31 1	333 3	Y	-0-			-0-
12	411 N	411	-0-	-0-	31 1	380 3	Y	-0-			-0-
01	426 N	426	-0-	-0-	33 1	393 3	Y	-0-			-0-

MAYER, MINNIE H. "JJ" WELL #: 3303 RRCID -> 239712 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 6454 - 7814											
08	1 N	1	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
11	24 N	24	-0-	-0-	1 1	23 3	N	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	1 1	34 3	N	-0-			-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	2 1	52 3	N	-0-			-0-

KELLY 125 WELL #: 36 RRCID -> 239722 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5304 - 6568											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	2	-0-	2	2 3		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	1	-0-	1	3	1 3	Y	-0-			-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		Y	-0-			-0-

SIMMONS 71 WELL #: 13 RRCID -> 239777 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6424 - 7016											
08	520 N	520	-0-	-0-	71 1	449 3	Y	-0-			-0-
09	505 N	505	-0-	-0-	67 1	438 3	Y	-0-			-0-
10	527 N	495	-0-	-32	47 1	448 3	Y	-0-			-0-
11	510 N	496	-0-	-14	42 1	454 3	Y	-0-			-0-
12	527 N	489	-0-	-38	37 1	452 3	Y	-0-			-0-
01	496 N	485	-0-	-11	37 1	448 3	Y	-0-			-0-

SIMMONS 72 WELL #: 13 RRCID -> 239784 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6354 - 7562											
08	336 N	336	-0-	-0-	46 1	290 3	Y	-0-			-0-
09	323 N	323	-0-	-0-	43 1	280 3	Y	-0-			-0-
10	341 N	323	-0-	-18	30 1	293 3	Y	-0-			-0-
11	330 N	329	-0-	-1	28 1	301 3	Y	-0-			-0-
12	341 N	327	-0-	-14	25 1	302 3	Y	-0-			-0-
01	310 N	303	-0-	-7	23 1	280 3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WILSON, DUKE WELL #: 4014 RRCID -> 239803 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5396 - 8654											
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	9 1	89 3	N	-0-	1 1	1
09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	67 1	625 3	N	-0-		1
10	713 N	602	-0-	-111	-0-	54 1	547 3	N	1	1 1	1
						1 9					
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
						2 9					
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	59 1	533 3	N	1		2
						1 9					

WILSON, DUKE 188 WELL #: 22 RRCID -> 239805 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5640 - 8922											
08	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	103 1	963 3	N	3	5 1	5
						3 9					
09	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	100 1	936 3	N	2		7
						2 9					
10	1085 N	1067	-0-	-18	-0-	95 1	966 3	N	5	6 1	6
						6 9					
11	1020 N	980	-0-	-40	-0-	85 1	892 3	N	3	2 1	7
						3 9					
12	1085 N	1016	-0-	-69	-0-	86 1	924 3	N	5	8 1	4
						6 9					
01	1054 N	583	-0-	-471	-0-	58 1	523 3	N	2		6
						2 9					

DUKE WILSON 188 WELL #: 18 RRCID -> 239838 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5712 - 7910											
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	22 1	206 3	N	-0-		-0-
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	22 1	206 3	N	-0-		-0-
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-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 27 RRCID -> 239840 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5680 - 7550											
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	12 1	109 3	N	-0-		-0-
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	11 1	106 3	N	-0-		-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 189		//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 #: 19 RRCID -> 239843 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5766 - 8514														
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	50	1	468	3	N	1	1	1	1
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	38	1	358	3	N	-0-			1
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
CANYON RANCH 114 WELL #: 6S RRCID -> 239845 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 4360 - 6180														
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
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-
CANYON RANCH WELL #: 2085S RRCID -> 239847 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 4294 - 4775														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
CANYON RANCH WELL #: 1068E RRCID -> 239848 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 4395 - 6414														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
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-
CANYON RANCH WELL #: 116S RRCID -> 239850 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2464 - 5120														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
CANYON RANCH 207 WELL #: 18S RRCID -> 239853 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 4370 - 6088														
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH 35		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 7		RRCID -> 239877		COMPL. DATE 12/10/2007			TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7362 - 7404			
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
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	7 1	168 3	N	3	6 1		4
						3 9						
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	7 1	164 3	N	5	4 1		5
						6 9						
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	7 1	164 3	N	6	3 1		8
						7 9						
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	7 1	159 3	N	3	5 1		6
						3 9						
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	7 1	161 3	N	4	5 1		5
						4 9						
01	186 N	155	-0-	-31	-0-	5 1	148 3	N	2			7
						2 9						

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O"		WELL #: 6		RRCID -> 239878		COMPL. DATE 12/30/2007			TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6632 - 6998			
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	7 1	71 3	N	-0-			-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6 1	68 3	N	-0-			-0-
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-

WILSON, DUKE 188		WELL #: 20		RRCID -> 239879		COMPL. DATE 04/26/2007			TOTAL DEPTH 8809 PERF. 5638 - 8472			
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	64 1	601 3	N	1	2 1		2
						1 9						
09	972 N	972	-0-	-0-	-0-	93 1	878 3	N	1			3
						1 9						
10	837 N	765	-0-	-72	-0-	68 1	696 3	N	1	2 1		2
						1 9						
11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	82 1	863 3	N	2	1 1		3
						2 9						
12	992 N	897	-0-	-95	-0-	76 1	818 3	N	3	4 1		2
						3 9						
01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	79 1	716 3	N	2			4
						2 9						

WILSON, DUKE 188		WELL #: 23		RRCID -> 239880		COMPL. DATE 07/21/2007			TOTAL DEPTH 8452 PERF. 5634 - 7956			
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	41 1	382 3	N	-0-	1 1		-0-
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	39 1	366 3	N	1			1
						1 9						
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
						1 9						
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
						1 9						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RYAN		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
		WELL #: 2202		RRCID -> 239881		COMPL. DATE 02/29/2008			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7422 - 7472						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	30	1	255	3	Y	5	6	1		12
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	30	1	248	3	Y	4	2	1		14
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

WILSON, DUKE 188		WELL #: 21		RRCID -> 239882		COMPL. DATE 12/30/2007			TOTAL DEPTH 9002 PERF. 5710 - 8756						
08	650 N	650	-0-	-0-	-0-	63	1	586	3	N	1	1	1		1
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	57	1	536	3	N	-0-				1
10	620 N	583	-0-	-37	-0-	52	1	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	445	3	N	1	1	1		1
01	589 N	517	-0-	-72	-0-	51	1	466	3	N	-0-				1

SHURLEY 166		WELL #: 25		RRCID -> 239884		COMPL. DATE 07/23/2007			TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5578 - 6966						
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-				-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-				-0-
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-

SHURLEY 147		WELL #: 27		RRCID -> 239931		COMPL. DATE 07/25/2007			TOTAL DEPTH 7183 PERF. 5508 - 6920						
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-				-0-
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-

STEWART		WELL #: 306		RRCID -> 239934		COMPL. DATE 05/08/2008			TOTAL DEPTH 5696 PERF. 3634 - 4950						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

KELLY 126		WELL #: 29		RRCID -> 239936		COMPL. DATE 02/13/2008			TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5178 - 6620						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 126		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
		WELL #: 28		RRCID -> 239939		COMPL. DATE 02/23/2008			TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5064 - 6406						
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

CANYON RANCH 105				WELL #: 15S		RRCID -> 239942		COMPL. DATE 10/14/2007			TOTAL DEPTH 6623 PERF. 4598 - 6436				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

CANYON RANCH 115				WELL #: 24S		RRCID -> 239943		COMPL. DATE 09/27/2007			TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6570 - 6610				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

LANCASTER 155				WELL #: 6		RRCID -> 239946		COMPL. DATE 11/12/2007			TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6066 - 6496				
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	27	1	170	3	Y	-0-				-0-
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	23	1	152	3	Y	-0-				-0-
10	217 N	156	-0-	-61	-0-	15	1	141	3	Y	-0-				-0-
11	180 N	146	-0-	-34	-0-	12	1	134	3	Y	-0-				-0-
12	186 N	135	-0-	-51	-0-	10	1	125	3	Y	-0-				-0-
01	155 N	128	-0-	-27	-0-	10	1	118	3	Y	-0-				-0-

CANYON RANCH 207				WELL #: 19S		RRCID -> 239948		COMPL. DATE 03/02/2008			TOTAL DEPTH 6990 PERF. 4328 - 6078				
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-				-0-
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-				-0-
10	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	3			Y	-0-				-0-
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-				-0-
12	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	3			Y	-0-				-0-
01	372 N	233	-0-	-139	-0-	233	3			Y	-0-				-0-

CANYON RANCH				WELL #: 1135S		RRCID -> 239955		COMPL. DATE 07/18/2007			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4646 - 6216				
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-				-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-				-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-				-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-				-0-
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-				-0-
01	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-				-0-

KELLY 124				WELL #: 32		RRCID -> 239961		COMPL. DATE 02/17/2008			TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5061 - 6443				
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	35	1	221	3	Y	-0-				-0-
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	38	1	224	3	Y	-0-				-0-
10	279 N	262	-0-	-17	-0-	40	1	222	3	Y	-0-				-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	36	1	211	3	Y	-0-				-0-
12	279 N	258	-0-	-21	-0-	35	1	223	3	Y	-0-				-0-
01	248 N	241	-0-	-7	-0-	35	1	206	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 #: 14		RRCID ->	239974	COMPL. DATE	02/10/2008	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	6248	-	7676	
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	11	1	70	3	Y	-0-			-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	3	Y	-0-			-0-
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	7	1	70	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	7	1	72	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	6	1	73	3	Y	-0-			-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	-0-			-0-

SIMMONS 72		WELL #: 9		RRCID ->	239976	COMPL. DATE	12/25/2007	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6382	-	7736	
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	61	1	382	3	Y	-0-			-0-
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	57	1	373	3	Y	-0-			-0-
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-

SIMMONS 72		WELL #: 10		RRCID ->	239978	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6296	-	7946	
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	7	1	45	3	Y	-0-			-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	3	Y	-0-			-0-
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-

RICHARDSON 4		WELL #: 13		RRCID ->	239981	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	8407	PERF.	6272	-	8158	
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	45	1	265	3	Y	-0-			-0-
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	27	1	255	3	Y	-0-			-0-
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-

HILL-VANDERSTUCKEN A		WELL #: 5		RRCID ->	239983	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6262	-	8486	
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140	3	N	-0-			-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	140	3	N	-0-			-0-
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-

NICKS, GERALD 8		WELL #: 1		RRCID ->	239985	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	8722	PERF.	7234	-	8434	
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	Y	-0-			-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-			-0-
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-

MAYER		WELL #: 6011		RRCID ->	240021	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6844	-	8162	
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	73	1	403	3	N	-0-			-0-
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	70	1	340	3	N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 9010E		RRCID -> 240025		COMPL. DATE 02/17/2008			TOTAL DEPTH 7015 PERF. 4366 - 6616					
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
08	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-			1
09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-			1
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

CANYON RANCH		WELL #: 905E		RRCID -> 240026		COMPL. DATE 02/08/2008			TOTAL DEPTH 6927 PERF. 4108 - 5490					
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
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-

WHITEHEAD 1		WELL #: 3		RRCID -> 240030		COMPL. DATE 07/21/2006			TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6300 - 7538					
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	38	1	378	3	Y	-0-			-0-
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	30	1	312	3	Y	-0-			-0-
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-

DIEBITSCH 70		WELL #: 12		RRCID -> 240032		COMPL. DATE 01/11/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6442 - 7692					
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	70	1	441	3	Y	7			7
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	65	1	424	3	Y	3			10
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

WILSON, DUKE		WELL #: 4019		RRCID -> 240037		COMPL. DATE 08/28/2007			TOTAL DEPTH 9109 PERF. 5574 - 8950					
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	39	1	368	3	N	1	1	1	1
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	37	1	349	3	N	-0-			1
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

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 2113		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 CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

KELLY 125													
WELL #: 31 RRCID -> 240073 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5566 - 8812													
08	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	114	1	1068	3	N	3	5 1	5
09	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	107	1	1004	3	N	2		7
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

KELLY 125													
WELL #: 29 RRCID -> 240079 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5132 - 6554													
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	Y	-0-		-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	Y	-0-		-0-
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-

KELLY 125													
WELL #: 29 RRCID -> 240079 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5132 - 6554													
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	51	1	320	3	Y	-0-		-0-
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	51	1	300	3	Y	-0-		-0-
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-

CANYON RANCH 207													
WELL #: 15S RRCID -> 240080 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 4566 - 5062													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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-

CANYON RANCH 207													
WELL #: 20S RRCID -> 240081 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 4314 - 6780													
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-		-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-		-0-
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-

NICKS, GERALD 5													
WELL #: 2 RRCID -> 240083 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7290 - 8540													
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	49	1	334	3	Y	-0-		-0-
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	45	1	352	3	Y	-0-		-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RICHARDSON 6		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 9		RRCID -> 240086		COMPL. DATE 02/29/2008			TOTAL DEPTH 8372 PERF. 6224 - 8228					
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			
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	55	1	327	3	Y	-0-			
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	36	1	340	3	Y	-0-			
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	51	1	338	3	Y	-0-			
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	33	1	343	3	Y	-0-			
12	403 N	390	-0-	-13	-0-	34	1	356	3	Y	-0-			
01	403 N	384	-0-	-19	-0-	34	1	350	3	Y	-0-			

KELLY 125				WELL #: 35		RRCID -> 240210			COMPL. DATE 03/15/2008			TOTAL DEPTH 6892 PERF. 5148 - 6580		
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-			
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-			
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	Y	-0-			
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	Y	-0-			
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	Y	-0-			
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	Y	-0-			

KELLY 125				WELL #: 33		RRCID -> 240213			COMPL. DATE 03/19/2008			TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5030 - 6396		
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	-0-			
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	Y	-0-			
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	7	1	80	3	Y	-0-			
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	7	1	76	3	Y	-0-			
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	9	1	77	3	Y	-0-			
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	15	1	158	3	Y	-0-			

EPPS, H.C. 49				WELL #: 6		RRCID -> 240217			COMPL. DATE 02/20/2008			TOTAL DEPTH 6882 PERF. 4422 - 6676		
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	30	1	194	3	Y	-0-			
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	16	1	171	3	Y	-0-			
10	186 N	105	-0-	-81	-0-	7	1	98	3	Y	-0-			
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	197	3	Y	-0-			
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	15	1	175	3	Y	-0-			
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	3	Y	-0-			

KELLY 125				WELL #: 32		RRCID -> 240219			COMPL. DATE 03/02/2008			TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5094 - 6470		
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	18	1	115	3	Y	-0-			
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	19	1	113	3	Y	-0-			
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	21	1	118	3	Y	-0-			
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	19	1	114	3	Y	-0-			
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	19	1	122	3	Y	-0-			
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	15	1	90	3	Y	-0-			

KELLY 125				WELL #: 30		RRCID -> 240220			COMPL. DATE 03/12/2008			TOTAL DEPTH 6989 PERF. 5228 - 6610		
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-			
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	25	1	222	3	Y	-0-			
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			

KELLY 125				WELL #: 28		RRCID -> 240224			COMPL. DATE 02/28/2008			TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5214 - 6602		
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	20	1	127	3	Y	-0-			
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	20	1	117	3	Y	-0-			
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	22	1	124	3	Y	-0-			
11	150 N	54	-0-	-96	-0-	8	1	46	3	Y	-0-			
12	155 N	112	-0-	-43	-0-	15	1	97	3	Y	-0-			
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	21	1	123	3	Y	-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 UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 29		RRCID -> 240226		COMPL. DATE 02/19/2008			TOTAL DEPTH 6625			PERF. 5179 - 6350				
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	34	1	214	3	Y	-0-			-0-
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	35	1	204	3	Y	-0-			-0-
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-

WELL #: 309		RRCID -> 240230		COMPL. DATE 03/29/2008			TOTAL DEPTH 7978			PERF. 6464 - 6744				
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

WELL #: 31		RRCID -> 240233		COMPL. DATE 04/24/2008			TOTAL DEPTH 6401			PERF. 4967 - 6210				
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	Y	-0-			-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	10	1	58	3	Y	-0-			-0-
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-

WELL #: 30		RRCID -> 240236		COMPL. DATE 04/06/2008			TOTAL DEPTH 6488			PERF. 5239 - 6284				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WELL #: 28		RRCID -> 240239		COMPL. DATE 03/22/2008			TOTAL DEPTH 6554			PERF. 5029 - 6331				
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	Y	-0-			-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	Y	-0-			-0-
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-

WELL #: 3		RRCID -> 240243		COMPL. DATE 01/06/2008			TOTAL DEPTH 8503			PERF. 7440 - 8082				
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	24	1	207	3	Y	4	4	1	8
						4	9							
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	21	1	174	3	Y	4	2	1	10
						4	9							
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	22	1	183	3	Y	4	4	1	10
						4	9							
11	240 N	198	-0-	-42	-0-	19	1	173	3	Y	5	4	1	11
						6	9							
12	217 N	203	-0-	-14	-0-	19	1	178	3	Y	5	5	1	11
						6	9							
01	217 N	201	-0-	-16	-0-	21	1	174	3	Y	5	5	1	11
						6	9							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC ESPY 57		//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

ESPY 57		WELL #: 14		RRCID -> 240248	COMPL. DATE 04/04/2008	TOTAL DEPTH 5975	PERF. 5420	-		5802						
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	3	Y	-0-					-0-
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	Y	-0-					-0-
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-

ESPY 56		WELL #: 21		RRCID -> 240250	COMPL. DATE 04/09/2008	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5134	-		5782						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ESPY 56		WELL #: 18		RRCID -> 240254	COMPL. DATE 03/28/2008	TOTAL DEPTH 6125	PERF. 5306	-		5880						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DIEBITSCH 70		WELL #: 14		RRCID -> 240261	COMPL. DATE 02/25/2008	TOTAL DEPTH 8025	PERF. 6457	-		7822						
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	48	1	302	3	Y	5					5
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	46	1	299	3	Y	2					7
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	32	1	306	3	Y	2	6	1			3
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	30	1	322	3	Y	13					16
12	372 N	352	-0-	-20	-0-	14	9	26	1	Y	9	25	1			-0-
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	10	9	26	1	Y	3					3

DIEBITSCH 70		WELL #: 15		RRCID -> 240269	COMPL. DATE 03/03/2008	TOTAL DEPTH 8018	PERF. 6472	-		7722						
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	Y	-0-					-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	Y	-0-					-0-
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-

MAYER, MINNIE H. "A"		WELL #: 104		RRCID -> 240277	COMPL. DATE 03/15/2008	TOTAL DEPTH 8075	PERF. 6412	-		7850						
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	37	1	204	3	N	-0-					-0-
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	38	1	188	3	N	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 45		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 22		RRCID -> 240287		COMPL. DATE 03/15/2008			TOTAL DEPTH 8406 PERF. 6112 - 8240					
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
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	10	1	41	3	Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

MAYFIELD 46		WELL #: 25		RRCID -> 240291		COMPL. DATE 03/07/2008			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6194 - 7954					
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	41	1	167	3	Y	-0-			-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	29	1	126	3	Y	-0-			-0-
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-

SIMMONS 71		WELL #: 12		RRCID -> 240301		COMPL. DATE 02/21/2008			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6302 - 7870					
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	73	1	457	3	Y	-0-			-0-
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	66	1	433	3	Y	-0-			-0-
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-

SIMMONS 72		WELL #: 8		RRCID -> 240311		COMPL. DATE 01/04/2008			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6304 - 7936					
08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	128	1	805	3	Y	-0-			-0-
09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	117	1	768	3	Y	-0-			-0-
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-

HILL-MAYER, EDWINS S. JR "J"		WELL #: 6		RRCID -> 240467		COMPL. DATE 05/31/2008			TOTAL DEPTH 7972 PERF. 6404 - 7832					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
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-

SHANNON 52		WELL #: 22		RRCID -> 240470		COMPL. DATE 06/14/2008			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6476 - 7960					
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	17	1	104	3	Y	-0-			-0-
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	15	1	98	3	Y	-0-			-0-
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-

KELLY 35		WELL #: 3A		RRCID -> 240473		COMPL. DATE 04/30/2008			TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5484 - 8206					
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON								
		WELL #: 8218S		RRCID -> 240490		COMPL. DATE 03/01/2008			TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4302 - 5182								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CANYON RANCH 207		WELL #: 16S		RRCID -> 240493		COMPL. DATE 03/16/2008			TOTAL DEPTH 6705 PERF. 4584 - 4978								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 187		WELL #: 17		RRCID -> 240494		COMPL. DATE 02/15/2008			TOTAL DEPTH 9101 PERF. 5532 - 7926								
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 189		WELL #: 21		RRCID -> 240495		COMPL. DATE 03/17/2008			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5668 - 7981								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CANYON RANCH 106		WELL #: 9E		RRCID -> 240497		COMPL. DATE 03/13/2008			TOTAL DEPTH 6790 PERF. 4178 - 6408								
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 26S		RRCID -> 240498		COMPL. DATE 08/17/2007			TOTAL DEPTH 4756 PERF. 2832 - 4636								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 171		//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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 21		RRCID -> 240573		COMPL. DATE 03/31/2008			TOTAL DEPTH 8635			PERF. 5740 - 8176	
08	838 N	838	-0-	-0-	-0-	81	1	757	3	N	-0-	1 1	1
09	810 N	810	-0-	-0-	-0-	78	1	731	3	N	1		2
						1	9						
10	837 N	641	-0-	-196	-0-	57	1	584	3	N	-0-	1 1	1
11	810 N	755	-0-	-55	-0-	66	1	688	3	N	1		2
						1	9						
12	837 N	757	-0-	-80	-0-	64	1	692	3	N	1	2 1	1
						1	9						
01	651 N	577	-0-	-74	-0-	57	1	519	3	N	1		2
						1	9						

SHURLEY RR 1D		WELL #: 3		RRCID -> 240578		COMPL. DATE 04/03/2008			TOTAL DEPTH 8372			PERF. 5352 - 7921	
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	15	1	98	3	N	-0-	1 1	-0-
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	16	1	97	3	N	1		1
						1	9						
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

BROWN-WHITEHEAD 41		WELL #: 5		RRCID -> 240580		COMPL. DATE 04/09/2008			TOTAL DEPTH 9400			PERF. 6940 - 8850	
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	32	1	316	3	Y	-0-		-0-
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	25	1	259	3	Y	-0-		-0-
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-

ESPY 56		WELL #: 20		RRCID -> 240582		COMPL. DATE 03/26/2008			TOTAL DEPTH 6061			PERF. 4728 - 5797	
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	106	1	434	3	Y	-0-		-0-
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	91	1	456	3	Y	-0-		-0-
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-

WILSON, DUKE 189		WELL #: 28		RRCID -> 240586		COMPL. DATE 04/08/2008			TOTAL DEPTH 9200			PERF. 5862 - 8026	
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	N	-0-		-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	3	N	-0-		-0-
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-

JONES 118		WELL #: 33		RRCID -> 240587		COMPL. DATE 04/10/2008			TOTAL DEPTH 6366			PERF. 5104 - 6214	
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	7	1	45	3	Y	-0-		-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	8	1	45	3	Y	-0-		-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 4B		//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 #: 5		RRCID -> 240741		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 7551		PERF. 5476 - 6650						
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	N	-0-			1
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	3	N	-0-			1
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

WELL #: 29		RRCID -> 240751		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 6452		PERF. 5154 - 6232						
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	Y	-0-			-0-
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	Y	-0-			-0-
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-

WELL #: 5027		RRCID -> 240759		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 9218		PERF. 8684 - 9154						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WELL #: 8		RRCID -> 240765		COMPL. DATE 02/16/2007		TOTAL DEPTH 6754		PERF. 4524 - 5268						
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	59	1	382	3	Y	7			9
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	139	3	Y	4			13
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

WELL #: 4		RRCID -> 240775		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6386 - 7724						
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

WELL #: 26		RRCID -> 240777		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 4946 - 6322						
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-			-0-
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 1128E		RRCID -> 240779		COMPL. DATE 11/22/2007			TOTAL DEPTH 6857 PERF. 4078 - 5428							
M	ALLOW CODE	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
CANYON RANCH		WELL #: 2095E		RRCID -> 240802		COMPL. DATE 12/26/2007			TOTAL DEPTH 6785 PERF. 4290 - 6188							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
SHURLEY RR 1A		WELL #: 10		RRCID -> 240803		COMPL. DATE 02/14/2008			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5556 - 6141							
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	3	N	-0-					2
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	3	N	-0-					2
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
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "I"		WELL #: 6		RRCID -> 240805		COMPL. DATE 08/01/2007			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6564 - 6969							
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
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-
CANYON RANCH 107		WELL #: 14E		RRCID -> 240807		COMPL. DATE 04/03/2008			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4162 - 6384							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
WARD 114		WELL #: 24		RRCID -> 240835		COMPL. DATE 03/16/2008			TOTAL DEPTH 8684 PERF. 5538 - 7660							
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	N	-0-					-0-
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-
WARD 114		WELL #: 25		RRCID -> 240841		COMPL. DATE 03/15/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5545 - 7638							
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	45	1	387	3	N	-0-					-0-
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	49	1	412	3	N	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD, JOHN "A"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 10		RRCID -> 240845		COMPL. DATE 03/22/2008			TOTAL DEPTH 8928 PERF. 5574 - 7647		
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
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	108	1	342	3	N	-0-
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	95	1	331	3	N	-0-
10	434 N	431	-0-	-3	-0-	55	1	376	3	N	-0-
11	450 N	401	-0-	-49	-0-	47	1	354	3	N	-0-
12	434 N	407	-0-	-27	-0-	45	1	362	3	N	-0-
01	434 N	399	-0-	-35	-0-	71	1	328	3	N	-0-

MAYER 20A		WELL #: 12		RRCID -> 240851		COMPL. DATE 08/10/2007			TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6440 - 8548		
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	130	3	N	-0-
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	3	N	-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	3	N	-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	3	N	-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	3	N	-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	1			N	-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 21		RRCID -> 240863		COMPL. DATE 02/27/2008			TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7148 - 8074		
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	20	1	81	3	Y	-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	8	1	36	3	Y	-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	8	1	30	3	Y	-0-
11	90 N	49	-0-	-41	-0-	11	1	38	3	Y	-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	9	1	35	3	Y	-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	10	1	35	3	Y	-0-

HILL-MAYER "ZZ"		WELL #: 5		RRCID -> 240865		COMPL. DATE 07/25/2007			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6443 - 7770		
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	3	N	-0-
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	N	-0-
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	6	1	136	3	N	-0-
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	5	1	130	3	N	-0-
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	5	1	130	3	N	-0-
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	7	1	196	3	N	-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 24		RRCID -> 240867		COMPL. DATE 04/23/2008			TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7100 - 8016		
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	54	1	224	3	Y	-0-
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	49	1	210	3	Y	-0-
10	310 N	267	-0-	-43	-0-	56	1	211	3	Y	-0-
11	270 N	246	-0-	-24	-0-	54	1	192	3	Y	-0-
12	279 N	248	-0-	-31	-0-	49	1	199	3	Y	-0-
01	279 N	246	-0-	-33	-0-	56	1	190	3	Y	-0-

WARD, JOHN "A"		WELL #: 9		RRCID -> 240869		COMPL. DATE 03/01/2008			TOTAL DEPTH 8616 PERF. 5562 - 7280		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

OGLESBY 5		WELL #: 3		RRCID -> 240910		COMPL. DATE 06/01/2008			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7452 - 8202		
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	30	1	122	3	N	-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	20	1	80	3	N	-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	21	1	86	3	N	-0-
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	16	1	70	3	N	-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	19	1	80	3	N	-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	15	1	78	3	N	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC POWELL 7		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 703		RRCID -> 240912		COMPL. DATE 03/30/2008			TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7372 - 7984					
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
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	46	1	392	3	Y	-0-			-0-
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	44	1	359	3	Y	-0-			-0-
10	465 N	408	-0-	-57	-0-	43	1	365	3	Y	-0-			-0-
11	420 N	387	-0-	-33	-0-	39	1	348	3	Y	-0-			-0-
12	403 N	354	-0-	-49	-0-	35	1	319	3	Y	-0-			-0-
01	403 N	388	-0-	-15	-0-	41	1	347	3	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C"				WELL #: 306		RRCID -> 240913		COMPL. DATE 04/04/2008			TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6388 - 7620			
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	26	1	143	3	N	-0-			-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	26	1	129	3	N	-0-			-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	24	1	132	3	N	-0-			-0-
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	17	1	131	3	N	-0-			-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	27	1	134	3	N	-0-			-0-
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	28	1	126	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH "FFF"				WELL #: 984		RRCID -> 240920		COMPL. DATE 04/05/2008			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6573 - 7928			
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	17	1	172	3	N	-0-			-0-
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	16	1	168	3	N	-0-			-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	16	1	171	3	N	-0-			-0-
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	174	3	N	-0-			-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	21	1	203	3	N	-0-			-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	174	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH DD				WELL #: 2804		RRCID -> 240927		COMPL. DATE 04/11/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6426 - 7744			
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	N	-0-			-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	N	-0-			-0-
10	124 N	101	-0-	-23	-0-	9	1	92	3	N	-0-			-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	N	-0-			-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	N	-0-			-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	N	-0-			-0-

ESPY 57				WELL #: 16		RRCID -> 240939		COMPL. DATE 04/24/2008			TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5656 - 5840			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GALBREATH 66				WELL #: 20		RRCID -> 240940		COMPL. DATE 04/10/2008			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4574 - 5934			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JONES 118				WELL #: 32		RRCID -> 240941		COMPL. DATE 04/18/2008			TOTAL DEPTH 6392 PERF. 5156 - 6144			
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	57	1	356	3	Y	-0-			-0-
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	56	1	333	3	Y	-0-			-0-
10	403 N	397	-0-	-6	-0-	60	1	337	3	Y	-0-			-0-
11	390 N	369	-0-	-21	-0-	54	1	315	3	Y	-0-			-0-
12	403 N	380	-0-	-23	-0-	52	1	328	3	Y	-0-			-0-
01	403 N	359	-0-	-44	-0-	52	1	307	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GALBREATH 66		//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 -> 240952		COMPL. DATE 04/25/2008			TOTAL DEPTH 6100			PERF. 4598 - 5834		
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-			1
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	16	1	107	3	Y	-0-			1
10	124 N	95	-0-	-29	-0-	11	1	84	3	Y	-0-			1
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	3	Y	-0-			1
12	124 N	66	-0-	-58	-0-	9	1	57	3	Y	-0-			1
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	28	1	66	3	Y	-0-	1	1	-0-
GENINI 39		WELL #: 21		RRCID -> 240955		COMPL. DATE 04/29/2008			TOTAL DEPTH 8725			PERF. 5408 - 8502		
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	46	1	359	3	Y	1	2	1	2
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	47	1	380	3	Y	-0-			2
10	465 N	439	-0-	-26	-0-	44	1	393	3	Y	2	2	1	2
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	44	1	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-	55	1	435	3	Y	1			2
JONES 118		WELL #: 34		RRCID -> 240959		COMPL. DATE 04/24/2008			TOTAL DEPTH 6454			PERF. 5152 - 6346		
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-			-0-
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-
WILSON, DUKE 171		WELL #: 20		RRCID -> 240962		COMPL. DATE 04/21/2008			TOTAL DEPTH 8900			PERF. 5814 - 8768		
08	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	102	1	952	3	N	3	3	1	2
09	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	135	1	1267	3	N	3			5
10	1085 N	841	-0-	-244	-0-	75	1	765	3	N	1	4	1	2
11	1020 N	677	-0-	-343	-0-	59	1	616	3	N	2	1	1	3
12	1209 N	345	-0-	-864	-0-	29	1	316	3	N	-0-	2	1	1
01	837 N	3	-0-	-834	-0-	3	3			N	-0-			1
BROWN-WHITEHEAD 41		WELL #: 4		RRCID -> 240964		COMPL. DATE 04/19/2008			TOTAL DEPTH 9400			PERF. 7068 - 8808		
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	21	1	208	3	Y	-0-			-0-
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	16	1	169	3	Y	-0-			-0-
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-
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z"		WELL #: 7		RRCID -> 240966		COMPL. DATE 04/18/2008			TOTAL DEPTH 7925			PERF. 6364 - 7842		
08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	63	1	644	3	N	-0-			-0-
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	65	1	686	3	N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MEADOR 189		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 4		RRCID -> 240968		COMPL. DATE 06/14/2008			TOTAL DEPTH 7914 PERF. 6544 - 6942							
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
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					43
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					43
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

CANYON RANCH 114		WELL #: 18S		RRCID -> 240969		COMPL. DATE 04/18/2008			TOTAL DEPTH 6804 PERF. 4432 - 6182							
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 240971		COMPL. DATE 04/16/2008			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6444 - 7796							
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	N	-0-					-0-
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	N	-0-					-0-
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-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 240983		COMPL. DATE 06/09/2008			TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6254 - 7820							
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	N	-0-					-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	N	-0-					-0-
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-

MEADOR 57		WELL #: 5		RRCID -> 240988		COMPL. DATE 06/23/2008			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6918 - 7944							
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
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-

CANYON RANCH 105		WELL #: 17S		RRCID -> 240995		COMPL. DATE 06/08/2008			TOTAL DEPTH 7016 PERF. 3632 - 6450							
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
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-

REED 116		WELL #: 29		RRCID -> 241002		COMPL. DATE 06/18/2008			TOTAL DEPTH 6723 PERF. 5337 - 6362							
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					2
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					2
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

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
CUSENBARY 58		WELL #: 9		RRCID -> 241005		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 5922 PERF. 4254 - 5676				
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	
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-	3
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-	3
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

STEWART		WELL #: 205		RRCID -> 241006		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 5502 PERF. 2952 - 4170				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-

CANYON RANCH		WELL #: 2078S		RRCID -> 241052		COMPL. DATE 05/18/2008		TOTAL DEPTH 6809 PERF. 4264 - 6570				
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-	-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-	-0-
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-

CANYON RANCH 107		WELL #: 15E		RRCID -> 241054		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 4112 - 6368				
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-	-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-	-0-
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-

CANYON RANCH 207		WELL #: 23S		RRCID -> 241057		COMPL. DATE 05/17/2008		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 3486 - 6024				
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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-

CANYON RANCH 207		WELL #: 25S		RRCID -> 241059		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5942 - 6008				
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-	-0-
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-	-0-
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-

GALBREATH 66		WELL #: 19		RRCID -> 241062		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 6119 PERF. 4854 - 5906				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 GENINI 31 WELL #: 22 RRCID -> 241066 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 5413 - 8316

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
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

GENINI 31 WELL #: 21 RRCID -> 241071 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5364 - 8262

08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	19	1	152	3	Y	-0-			1
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	19	1	152	3	Y	-0-			1
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

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. F WELL #: 6 RRCID -> 241084 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6456 - 7850

08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	83	1	457	3	N	-0-			-0-
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	87	1	428	3	N	-0-			-0-
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	1	1	8	-0-
01	527 N	518	-0-	-9	-0-	93	1	425	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

08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 8 RRCID -> 241094 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 6472 - 7908

08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	38	1	209	3	N	-0-			-0-
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	40	1	197	3	N	-0-			-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 6 RRCID -> 241102 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 6444 - 7784

08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	21	1	116	3	N	-0-			-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	22	1	110	3	N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
HOLMAN		WELL #: 267		RRCID -> 241124		COMPL. DATE 05/20/2008			TOTAL DEPTH 7558 PERF. 4583 - 6472		
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	
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	28 1	229 3	N	1		5
						1 9					
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	27 1	238 3	N	1		6
						1 9					
10	248 N	243	-0-	-5	-0-	24 1	218 3	N	1		7
						1 9					
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	6 1	257 3	N	1		8
						1 9					
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

KELLY 35		WELL #: 8		RRCID -> 241127		COMPL. DATE 04/30/2008			TOTAL DEPTH 7074 PERF. 5584 - 6834		
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	17 1	222 3	Y	-0-		-0-
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	17 1	212 3	Y	-0-		-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38		WELL #: 5		RRCID -> 241130		COMPL. DATE 04/14/2008			TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7246 - 8316		
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2 1	43 3	N	-0-		-0-
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6 1	113 3	N	-0-		-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "B"		WELL #: 7		RRCID -> 241134		COMPL. DATE 06/19/2008			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6502 - 6950		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

WILSON, DUKE 189		WELL #: 24		RRCID -> 241155		COMPL. DATE 05/20/2008			TOTAL DEPTH 9020 PERF. 5512 - 8680		
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	41 1	385 3	N	-0-		-0-
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	37 1	350 3	N	-0-		-0-
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-

WILSON, DUKE 171		WELL #: 25		RRCID -> 241160		COMPL. DATE 04/27/2008			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5488 - 8324		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WHITEHEAD 6		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 5		RRCID -> 241162		COMPL. DATE 05/23/2008			TOTAL DEPTH 9093 PERF. 7042 - 8936			
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #: 15		RRCID -> 241163		COMPL. DATE 05/07/2008			TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6292 - 8586			
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	851	3	N	-0-
09	875 N	875	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	799	3	N	-0-
10	899 N	896	-0-	-3	-0-	-0-	72	1	824	3	N	-0-
11	900 N	837	-0-	-63	-0-	-0-	60	1	777	3	N	-0-
12	899 N	882	-0-	-17	-0-	-0-	65	1	817	3	N	-0-
01	899 N	840	-0-	-59	-0-	-0-	50	1	790	3	N	-0-

SIMMONS 73		WELL #: 9		RRCID -> 241165		COMPL. DATE 06/27/2008			TOTAL DEPTH 8096 PERF. 6244 - 7768			
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	245	3	Y	-0-
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	209	3	Y	-0-
10	279 N	234	-0-	-45	-0-	-0-	22	1	212	3	Y	-0-
11	270 N	233	-0-	-37	-0-	-0-	20	1	213	3	Y	-0-
12	248 N	226	-0-	-22	-0-	-0-	17	1	209	3	Y	-0-
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	301	3	Y	-0-

SHURLEY RR 4B		WELL #: 4		RRCID -> 241189		COMPL. DATE 05/08/2008			TOTAL DEPTH 8370 PERF. 5360 - 8200			
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	63	3	N	-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	62	3	N	-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	N	-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	N	-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	N	-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	65	3	N	-0-

SHURLEY RR 1F		WELL #: 9		RRCID -> 241194		COMPL. DATE 04/22/2008			TOTAL DEPTH 8675 PERF. 5666 - 8504			
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	319	3	N	1
							1	9				1
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	323	3	N	1
							1	9				1
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	348	3	N	1
							1	9				1
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	414	3	N	3
							3	9				1
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	410	3	N	3
							3	9				1
01	372 N	352	-0-	-20	-0-	-0-	43	1	308	3	N	1
							1	9				1

SHANNON 51		WELL #: 18		RRCID -> 241198		COMPL. DATE 05/29/2008			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6414 - 7742			
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	303	3	Y	-0-
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	269	3	Y	-0-
10	310 N	290	-0-	-20	-0-	-0-	27	1	263	3	Y	-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	304	3	Y	-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	315	3	Y	-0-
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	324	3	Y	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
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

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 11 RRCID -> 241213 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 7518 - 8400											
08	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	60	1	1049	3	N	16
09	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	55	1	960	3	N	15
10	1116 N	1021	-0-	-95	-0-	57	1	964	3	N	15
11	1080 N	998	-0-	-82	-0-	57	1	941	3	N	7
12	1054 N	1014	-0-	-40	-0-	55	1	959	3	N	6
01	1023 N	847	-0-	-176	-0-	33	1	814	3	N	6

MAYER, EDWIN S. JR. "D" 5 WELL #: 3 RRCID -> 241216 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6558 - 7880											
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	244	3	N	-0-
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	11	1	264	3	N	-0-
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	13	1	314	3	N	-0-
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	12	1	299	3	N	-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	10	1	271	3	N	-0-
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	14	1	379	3	N	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1004 RRCID -> 241218 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6608 - 7964											
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	N	7
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	N	5
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	171	3	N	11
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	139	3	N	9
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	143	3	N	9
01	186 N	156	-0-	-30	-0-	13	1	136	3	N	6

SHANNON 51 WELL #: 17 RRCID -> 241220 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6882 - 7814											
08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	103	1	649	3	Y	-0-
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	96	1	627	3	Y	-0-
10	744 N	734	-0-	-10	-0-	69	1	665	3	Y	-0-
11	720 N	710	-0-	-10	-0-	60	1	650	3	Y	-0-
12	744 N	721	-0-	-23	-0-	55	1	666	3	Y	-0-
01	744 N	701	-0-	-43	-0-	54	1	647	3	Y	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 SHURLEY RR IF WELL #: 8 RRCID -> 241245 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 5566 - 8878

M O	ALLOW 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
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	15	1	96	3	N	-0-			-0-
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	16	1	98	3	N	-0-			-0-
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
						1	9							
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

STEWART WELL #: 305 RRCID -> 241254 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 5492 PERF. 2692 - 4988

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

STEWART WELL #: 309 RRCID -> 241256 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 2914 - 4956

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 26 RRCID -> 241265 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 5602 - 8336

08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	1	1	1
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			1
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-

REED 116 WELL #: 31 RRCID -> 241267 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 4986 - 6294

08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 838X RRCID -> 241269 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 3724 - 5104

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		UPP OPERATING, LLC		MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38		//CONT.// 81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON		
						//CONT.// 875310						
				WELL #: 6		RRCID -> 241270	COMPL. DATE 06/27/2008	TOTAL DEPTH 8540	PERF. 7274	- 8392		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5 1	90 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5 1	85 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5 1	90 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5 1	86 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6 1	112 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	9 1	214 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH 107				WELL #: 16E		RRCID -> 241295	COMPL. DATE 06/29/2008	TOTAL DEPTH 6753	PERF. 6296	- 6362		
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-	-0-	-0-	1
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3		N	-0-	-0-	-0-	1
10	248 N	210	-0-	-38	-0-	210 3		N	-0-	-0-	-0-	1
11	150 N	19	-0-	-131	-0-	19 3		N	-0-	-0-	-0-	1
12	248 N	52	-0-	-196	-0-	52 3		N	-0-	-0-	-0-	1
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-	-0-	-0-	1

CANYON RANCH				WELL #: 117S		RRCID -> 241296	COMPL. DATE 06/12/2008	TOTAL DEPTH 5401	PERF. 3764	- 5212		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
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-

CANYON RANCH				WELL #: 312S		RRCID -> 241297	COMPL. DATE 06/27/2008	TOTAL DEPTH 4951	PERF. 2582	- 4198		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y"				WELL #: 3		RRCID -> 241301	COMPL. DATE 06/13/2008	TOTAL DEPTH 8178	PERF. 6332	- 7676		
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	18 1	99 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	18 1	90 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	17 1	93 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	12 1	93 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	124 N	103	-0-	-21	-0-	17 1	86 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	124 N	87	-0-	-37	-0-	16 1	71 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SIMMONS 73				WELL #: 12		RRCID -> 241303	COMPL. DATE 06/19/2008	TOTAL DEPTH 8166	PERF. 6330	- 7776		
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	21 1	132 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	19 1	123 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	155 N	126	-0-	-29	-0-	12 1	114 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	12 1	133 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	155 N	129	-0-	-26	-0-	10 1	119 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	10 1	119 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

WILSON, DUKE 189				WELL #: 26		RRCID -> 241332	COMPL. DATE 07/18/2008	TOTAL DEPTH 9029	PERF. 5691	- 8854		
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	11 1	98 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	10 1	89 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	124 N	92	-0-	-32	-0-	8 1	84 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	120 N	77	-0-	-43	-0-	7 1	70 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	6 1	61 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	93 N	56	-0-	-37	-0-	6 1	50 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 207		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 22S		RRCID -> 241338		COMPL. DATE 07/06/2008			TOTAL DEPTH 6828 PERF. 4620 - 5086				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-			-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-			-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3	N	-0-			-0-
11	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3	N	-0-			-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-			-0-
01	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH 207		WELL #: 24S		RRCID -> 241341		COMPL. DATE 07/12/2008			TOTAL DEPTH 6808 PERF. 4592 - 5026				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-			1
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-			1
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-			1
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-			1

CANYON RANCH		WELL #: 1079EX		RRCID -> 241362		COMPL. DATE 06/29/2008			TOTAL DEPTH 7147 PERF. 4108 - 5506				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

REINHARDT 6		WELL #: 16		RRCID -> 241370		COMPL. DATE 06/20/2008			TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6122 - 8038				
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	51	1	449	3	Y	-0-	-0-
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	42	1	395	3	Y	-0-	-0-
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
01	496	N	401	-0-	-95	-0-	36	1	365	3	Y	-0-	-0-

MAYER 37		WELL #: 16		RRCID -> 241373		COMPL. DATE 07/01/2008			TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6396 - 7608				
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	Y	-0-	-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	Y	-0-	-0-
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-

LANCASTER 185		WELL #: 2		RRCID -> 241434		COMPL. DATE 07/03/2008			TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6326 - 7792				
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	17	1	109	3	Y	-0-	-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	20	1	130	3	Y	-0-	-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
WILSON, DUKE 171		WELL #: 23		RRCID -> 241437		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 8521 PERF. 5563 - 8166			
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
08	148	N	148	-0-	-0-	14	1	134	3	N	-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	13	1	126	3	N	-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	13	1	129	3	N	-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	11	1	118	3	N	-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	11	1	122	3	N	-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	12	1	109	3	N	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2162S		RRCID -> 241443		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 7003 PERF. 4366 - 4926			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-

REED 101		WELL #: 32		RRCID -> 241502		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4872 - 6164			
08	6	N	6	-0-	-0-	6	3		Y	-0-	-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	6	3		Y	-0-	-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	14	3		Y	-0-	-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	20	3		Y	-0-	-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	21	3		Y	-0-	-0-

SAWYER-JONES		WELL #: 1608		RRCID -> 241509		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 8916 PERF. 5942 - 8088			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-

WILSON, DUKE 189		WELL #: 27		RRCID -> 241510		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 9027 PERF. 6640 - 7622			
08	23	N	23	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	21	1	213	3	N	-0-
11	30	N	14	-0-	-16	1	1	13	3	N	-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-
01	31	N	18	-0-	-13	2	1	16	3	N	-0-

CANYON RANCH 207		WELL #: 26S		RRCID -> 241511		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 6788 PERF. 4628 - 5922			
08	377	N	377	-0-	-0-	377	3		N	-0-	1
09	360	N	360	-0-	-0-	360	3		N	-0-	1
10	403	N	373	-0-	-30	373	3		N	-0-	1
11	360	N	359	-0-	-1	359	3		N	-0-	1
12	372	N	371	-0-	-1	371	3		N	-0-	1
01	403	N	403	-0-	-0-	403	3		N	-0-	1

REED 116		WELL #: 30		RRCID -> 241512		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 6574 PERF. 4882 - 6294			
08	121	N	121	-0-	-0-	121	3		Y	-0-	-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	111	3		Y	-0-	-0-
10	124	N	100	-0-	-24	7	1	93	3	Y	-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	1	1	121	3	Y	-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	150	3		Y	-0-	-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	150	3		Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 STEWART WELL #: 7858 RRCID -> 241513 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 2754 - 4376

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
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	N	-0-			-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-			-0-
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-

MEADOR 178 WELL #: 9 RRCID -> 241517 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 6202 - 6712

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

EPPS, H. C. 39 WELL #: 12 RRCID -> 241519 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 4488 - 6496

08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	3	Y	-0-			-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	Y	-0-			-0-
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-

HOLMAN WELL #: 252 RRCID -> 241530 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 6418 - 7004

08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99	3	N	-0-			2
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	75	3	N	-0-			3
						1	9							
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-

CANYON RANCH WELL #: 2165S RRCID -> 241535 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 4246 - 4802

08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-			-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
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-

GENINI WELL #: 3132 RRCID -> 241541 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5556 - 8347

08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	22	1	175	3	Y	-0-			1
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	22	1	175	3	Y	-0-			1
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

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GENINI 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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 25 RRCID -> 241547 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5476 - 8608														
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	21	1	166	3	Y	-0-			2
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	20	1	166	3	Y	-0-			2
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	1			2
						1	9							
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	19	1	178	3	Y	-0-	1 1		1
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	21	1	169	3	Y	1			2
						1	9							

WELL #: 16 RRCID -> 241552 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 5303 - 8534														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
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

WELL #: 11 RRCID -> 241619 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7272 - 8288														
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	63	1	435	3	Y	2	7 1		10
						2	9							
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	50	1	392	3	Y	-0-			10
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	2	6 1		6
						2	9							
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	48	1	462	3	Y	7			13
						8	9							
01	527 N	502	-0-	-25	-0-	51	1	444	3	Y	6	9 1		10
						7	9							

WELL #: 14 RRCID -> 241621 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 6228 - 7738														
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	30	1	181	3	Y	-0-			4
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	20	1	184	3	Y	-0-			4
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

WELL #: 10 RRCID -> 241623 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 6180 - 8084														
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	65	1	385	3	Y	-0-			-0-
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	39	1	366	3	Y	-0-			-0-
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-

WELL #: 24 RRCID -> 241626 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 5534 - 8436														
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	23	1	214	3	N	-0-			-0-
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	22	1	209	3	N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC POWELL 3		//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

KELLY 102		WELL #: 26		RRCID -> 241958		COMPL. DATE 08/16/2008			TOTAL DEPTH 8400			PERF. 7396 - 7422				
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	58	1	496	3	Y	7	8	1			25
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	8	9	471	3	Y	7	7	1			25
10	620 N	508	-0-	-112	-0-	53	1	446	3	Y	8	7	1			26
11	540 N	523	-0-	-17	-0-	9	9	461	3	Y	10	7	1			29
12	558 N	442	-0-	-116	-0-	51	1	392	3	Y	6	7	1			28
01	496 N	425	-0-	-71	-0-	11	9	373	3	Y	7	7	1			28

KELLY 102		WELL #: 29		RRCID -> 242243		COMPL. DATE 10/12/2008			TOTAL DEPTH 6499			PERF. 4860 - 6286				
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			189	3	Y	-0-					-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			185	3	Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			213	3	Y	-0-					-0-

KELLY 102		WELL #: 30		RRCID -> 242245		COMPL. DATE 10/15/2008			TOTAL DEPTH 6471			PERF. 5054 - 6242				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CANYON RANCH		WELL #: 311S		RRCID -> 242246		COMPL. DATE 10/14/2008			TOTAL DEPTH 6463			PERF. 2708 - 2752				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SHURLEY 123		WELL #: 27		RRCID -> 242251		COMPL. DATE 10/12/2008			TOTAL DEPTH 6653			PERF. 5134 - 6458				
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	3	Y	-0-					-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	14	1	81	3	Y	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 123		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 28		RRCID -> 242259		COMPL. DATE 10/11/2008			TOTAL DEPTH 6679 PERF. 5254 - 6490			
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
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	55 1	346 3	Y	106	28 1		160
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	117 9	300 3	Y	-0-			160
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	51 1	302 3	Y	101	58 1		203
11	420 N	376	-0-	-44	-0-	54 1	282 3	Y	42	64 1		181
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	111 9	292 3	Y	88	68 1		201
01	465 N	325	-0-	-140	-0-	48 1	272 3	Y	6			207
						46 9						
						7 9						

SIMMONS 72		WELL #: 16		RRCID -> 242272		COMPL. DATE 08/06/2008			TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6362 - 7686			
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	17 1	108 3	Y	-0-			-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	15 1	100 3	Y	-0-			-0-
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-

SIMMONS 72		WELL #: 15		RRCID -> 242276		COMPL. DATE 07/24/2008			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6356 - 7850			
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	4 1	24 3	Y	-0-			-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2 1	14 3	Y	-0-			-0-
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-

RICHARDSON 138		WELL #: 18		RRCID -> 242278		COMPL. DATE 07/21/2008			TOTAL DEPTH 8514 PERF. 6204 - 7770			
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	49 1	294 3	Y	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3 1	27 3	Y	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 1272S		RRCID -> 242285		COMPL. DATE 04/11/2008			TOTAL DEPTH 6762 PERF. 4498 - 6372			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "X"		WELL #: 6		RRCID -> 242293		COMPL. DATE 03/26/2008			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6442 - 7812			
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	19 1	107 3	N	-0-			-0-
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	23 1	111 3	N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB"		WELL #: 6		RRCID -> 242297		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 8223 PERF. 6654 - 8000								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

POWELL 8				WELL #: 5		RRCID -> 242302		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7490 - 7502				
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	24	1	202	3	Y	-0-					-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	20	1	166	3	Y	-0-					-0-
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-

GENINI				WELL #: 3131		RRCID -> 242373		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 6940		PERF. 5324 - 6490				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

MAYER RANCH 35				WELL #: 12		RRCID -> 242391		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7202 - 7968				
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	25	1	566	3	N	15	25	1			18
						17	9									
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	25	1	570	3	N	15	16	1			17
						17	9									
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	26	1	595	3	N	17	8	1			26
						19	9									
11	600 N	594	-0-	-6	-0-	25	1	558	3	N	10	16	1			20
						11	9									
12	620 N	601	-0-	-19	-0-	24	1	565	3	N	11	15	1			16
						12	9									
01	651 N	568	-0-	-83	-0-	17	1	542	3	N	8					24
						9	9									

KELLY 102				WELL #: 27		RRCID -> 242392		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 6534		PERF. 4914 - 6338				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART				WELL #: 307		RRCID -> 242417		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 2776 - 4778				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC STEWART		//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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 308		RRCID -> 242418		COMPL. DATE 09/18/2008			TOTAL DEPTH 5511			PERF. 3028 - 4846				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
STEWART		WELL #: 208		RRCID -> 242437		COMPL. DATE 10/11/2008			TOTAL DEPTH 5512			PERF. 2246 - 4218				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
REED 101		WELL #: 22		RRCID -> 242456		COMPL. DATE 02/22/2007			TOTAL DEPTH 6234			PERF. 4908 - 6086				
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
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-
SHURLEY 96		WELL #: 24		RRCID -> 242457		COMPL. DATE 01/10/2007			TOTAL DEPTH 6253			PERF. 5054 - 6048				
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	14	1	130	3	N	-0-					-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	3	N	-0-					-0-
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-
MAYER RANCH "S"		WELL #: 1702		RRCID -> 242459		COMPL. DATE 07/30/2006			TOTAL DEPTH 8125			PERF. 6476 - 7962				
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	11	1	275	3	N	-0-					-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	11	1	261	3	N	-0-					-0-
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-
VALLIANT		WELL #: 16		RRCID -> 242463		COMPL. DATE 09/23/2008			TOTAL DEPTH 8616			PERF. 6260 - 7540				
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	42	1	415	3	N	-0-					-0-
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	38	1	395	3	N	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 7		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 4		RRCID -> 242466		COMPL. DATE 08/02/2007			TOTAL DEPTH 6978 PERF. 5186 - 6586					
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
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	36	1	230	3	N	-0-	1	1	2
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	40	1	249	3	N	1			3
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	1	9	267	3	N	1	1	1	3
11	270 N	267	-0-	-3	-0-	1	9	247	3	N	1	1	1	3
12	310 N	289	-0-	-21	-0-	1	9	267	3	N	1	1	1	3
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	1	9	286	3	N	1			4
						1	9							

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 18		RRCID -> 242469		COMPL. DATE 01/04/2008			TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6334 - 7940					
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	15	1	370	3	N	-0-			-0-
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	15	1	354	3	N	-0-			-0-
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-

RICHARDSON 4		WELL #: 12		RRCID -> 242471		COMPL. DATE 02/06/2008			TOTAL DEPTH 8381 PERF. 6294 - 8240					
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	62	1	368	3	Y	-0-			-0-
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	41	1	385	3	Y	-0-			-0-
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-

RICHARDSON 4		WELL #: 11		RRCID -> 242496		COMPL. DATE 01/31/2008			TOTAL DEPTH 8373 PERF. 6244 - 8036					
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	80	1	477	3	Y	-0-			-0-
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	53	1	499	3	Y	-0-			-0-
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-

KELLY 102		WELL #: 31		RRCID -> 242579		COMPL. DATE 10/19/2008			TOTAL DEPTH 6538 PERF. 4868 - 6296					
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
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-

VALLIANT, L. R.		WELL #: 29		RRCID -> 243154		COMPL. DATE 10/28/2007			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6319 - 8736					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SAWYER-JONES		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 1906		RRCID -> 243166		COMPL. DATE 12/03/2006			TOTAL DEPTH 8943 PERF. 5842 - 8570				
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
08		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-			-0-
09		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-			-0-
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-

MAYER RANCH 35		WELL #: 3		RRCID -> 243174		COMPL. DATE 05/26/2007			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7512 - 8316				
08		754 N	754	-0-	-0-	-0-	31	1	N	17	29	1	21
							19	9					
09		570 N	570	-0-	-0-	-0-	23	1	N	15	17	1	19
							17	9					
10		744 N	737	-0-	-7	-0-	30	1	N	21	10	1	30
							23	9					
11		720 N	674	-0-	-46	-0-	28	1	N	11	19	1	22
							12	9					
12		690 N	690	-0-	-0-	-0-	28	1	N	15	18	1	19
							17	9					
01		744 N	604	-0-	-140	-0-	18	1	N	8			27
							9	9					

LANCASTER 185		WELL #: 3		RRCID -> 243198		COMPL. DATE 08/15/2008			TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6344 - 7690				
08		583 N	583	-0-	-0-	-0-	79	1	Y	8			24
							9	9					
09		571 N	571	-0-	-0-	-0-	73	1	Y	21			45
							23	9					
10		589 N	555	-0-	-34	-0-	50	1	Y	22	38	1	29
							24	9					
11		570 N	560	-0-	-10	-0-	47	1	Y	3			32
							3	9					
12		589 N	557	-0-	-32	-0-	42	1	Y	2	33	1	1
							2	9					
01		593 N	593	-0-	-0-	-0-	43	1	Y	29			30
							32	9					

HILL-MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: S 6		RRCID -> 243205		COMPL. DATE 05/26/2007			TOTAL DEPTH 8094 PERF. 6594 - 7832				
08		269 N	269	-0-	-0-	-0-	24	1	N	-0-			-0-
09		253 N	253	-0-	-0-	-0-	22	1	N	-0-			-0-
10		279 N	261	-0-	-18	-0-	23	1	N	-0-			-0-
11		270 N	249	-0-	-21	-0-	23	1	N	-0-			-0-
12		261 N	261	-0-	-0-	-0-	24	1	N	-0-			-0-
01		267 N	267	-0-	-0-	-0-	24	1	N	-0-			-0-
							24	1					

HILL-MAYER "ZZ"		WELL #: 6		RRCID -> 243213		COMPL. DATE 07/26/2007			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6384 - 7858				
08		473 N	473	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-			-0-
09		405 N	405	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-			-0-
10		465 N	455	-0-	-10	-0-	18	1	N	-0-			-0-
11		450 N	436	-0-	-14	-0-	17	1	N	-0-			-0-
12		434 N	434	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-			-0-
01		635 N	635	-0-	-0-	-0-	22	1	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SAYER, EDWIN S. JR		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 603		RRCID -> 243661		COMPL. DATE 04/20/2007			TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6678 - 8040					
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
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-

BROWN RANCH A-139				WELL #: 2		RRCID -> 243668			COMPL. DATE 10/12/2006			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6958 - 9354		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

MAYER RANCH 35				WELL #: 4		RRCID -> 243674			COMPL. DATE 06/24/2007			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7374 - 8148		
08	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	51	1	1182	3	N	36	50	1	38
						40	9							
09	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	50	1	1147	3	N	28	33	1	33
						31	9							
10	1271 N	1255	-0-	-16	-0-	51	1	1168	3	N	33	15	1	51
						36	9							
11	1230 N	1188	-0-	-42	-0-	50	1	1123	3	N	14	30	1	35
						15	9							
12	1271 N	1241	-0-	-30	-0-	49	1	1153	3	N	35	32	1	38
						39	9							
01	1240 N	1197	-0-	-43	-0-	36	1	1149	3	N	11			49
						12	9							

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A"				WELL #: 16		RRCID -> 243677			COMPL. DATE 09/17/2008			TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6980 - 7906		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

MAYER, MINNIE H. "D"				WELL #: 305		RRCID -> 243702			COMPL. DATE 05/26/2007			TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6320 - 7078		
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-			-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-			-0-
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-

STEWART				WELL #: 311		RRCID -> 243706			COMPL. DATE 09/17/2008			TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4089 - 4308		
08	14B2 EXT	58	-0-	58	650	2	1	56	3	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	171	-0-	171	821	8	1	163	3	N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GENINI		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
		WELL #: 3129		RRCID -> 243711		COMPL. DATE 09/07/2008			TOTAL DEPTH 6955 PERF. 5176 - 6466						
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	
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	3	Y	-0-			1	
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	18	1	144	3	Y	-0-			1	
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	

WARD 114				WELL #: 22		RRCID -> 243716			COMPL. DATE 10/08/2008			TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5484 - 6786			
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	33	1	285	3	N	-0-			-0-	
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	35	1	296	3	N	-0-			-0-	
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-	

CUSENBARY 58				WELL #: 10		RRCID -> 243730			COMPL. DATE 10/19/2008			TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4258 - 5690			
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	16	1	148	3	N	-0-			16	
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	25	1	241	3	N	-0-			16	
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	

RICHARDSON 139				WELL #: 13		RRCID -> 243734			COMPL. DATE 10/10/2008			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6190 - 8474			
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	Y	-0-			-0-	
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-			-0-	
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-	

JEFFERS 28 B				WELL #: 5		RRCID -> 243738			COMPL. DATE 10/15/2008			TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7226 - 8320			
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	50	1	427	3	Y	7	11	1	21	
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	8	9	52	1	424	3	Y	9	4	26
10	527 N	497	-0-	-30	-0-	10	9	52	1	435	3	Y	9	10	25
11	480 N	461	-0-	-19	-0-	45	1	403	3	Y	12	11	1	26	
12	496 N	166	-0-	-330	-0-	13	9	16	1	144	3	Y	5	11	20
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	6	9	60	1	505	3	Y	12	7	25
						13	9								

JEFFERS 28 "B"				WELL #: 4		RRCID -> 243743			COMPL. DATE 05/23/2008			TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7472 - 8100			
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	33	1	285	3	Y	-0-			-0-	
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	32	1	263	3	Y	-0-			-0-	
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-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GENINI		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 3127		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 #: 3127 RRCID -> 243746 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 5308 - 8230														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

MAYFIELD 40 WELL #: 23 RRCID -> 243756 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 6198 - 8214														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
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-

MAYFIELD 40 WELL #: 22 RRCID -> 243758 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 6274 - 8332														
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	80	1	329	3	Y	-0-			-0-
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	64	1	276	3	Y	-0-			-0-
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	72	1	274	3	Y	-0-			-0-
11	390 N	322	-0-	-68	-0-	71	1	251	3	Y	-0-			-0-
12	341 N	319	-0-	-22	-0-	63	1	256	3	Y	-0-			-0-
01	341 N	329	-0-	-12	-0-	74	1	255	3	Y	-0-			-0-

MEADOR 57 WELL #: 7 RRCID -> 243762 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6910 - 7064														
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-			53
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-			53
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

STEWART WELL #: 3016 RRCID -> 243765 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 4760 - 4812														
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	N	-0-			-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	N	-0-			-0-
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-

KELLY 35 WELL #: 9X RRCID -> 243769 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 5444 - 6680														
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-			-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-			-0-
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-

MAYER RANCH EE WELL #: 2904 RRCID -> 243770 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6454 - 7846														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHANNON 52		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
WELL #: 21		RRCID -> 243814		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 6482		- 7634				
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
08		61 N	61	-0-	-0-	8	1	53	3	Y	-0-			-0-
09		68 N	68	-0-	-0-	9	1	59	3	Y	-0-			-0-
10		62 N	62	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	-0-			-0-
11		86 N	86	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	-0-			-0-
12		62 N	60	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-			-0-
01		62 N	49	-0-	-13	4	1	45	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH 207		WELL #: 21S		RRCID -> 243817		COMPL. DATE 02/29/2008			TOTAL DEPTH 7048		PERF. 4394		- 5060	
08		34 N	34	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
09		28 N	28	-0-	-0-	28	3			N	-0-			-0-
10		93 N	26	-0-	-67	26	3			N	-0-			-0-
11		30 N	30	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
12		31 N	30	-0-	-1	30	3			N	-0-			-0-
01		31 N	31	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH 207		WELL #: 12S		RRCID -> 243819		COMPL. DATE 12/31/2007			TOTAL DEPTH 6700		PERF. 4354		- 5964	
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

WILSON, DUKE STATE 152		WELL #: 3		RRCID -> 243858		COMPL. DATE 12/08/2006			TOTAL DEPTH 7990		PERF. 5290		- 6320	
08		273 N	273	-0-	-0-	26	1	247	3	N	-0-			-0-
09		258 N	258	-0-	-0-	25	1	233	3	N	-0-			-0-
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-

SHURLEY 142		WELL #: 24		RRCID -> 243860		COMPL. DATE 12/01/2006			TOTAL DEPTH 6950		PERF. 5170		- 6574	
08		488 N	488	-0-	-0-	1	1	487	3	Y	-0-			-0-
09		452 N	452	-0-	-0-	452	3			Y	-0-			-0-
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-

MORRISS BROS. RANCH "M" 148		WELL #: 2		RRCID -> 243877		COMPL. DATE 03/19/2007			TOTAL DEPTH 9600		PERF. 6838		- 9400	
08		5 N	5	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-			-0-
09		4 N	4	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-			-0-
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-

SHURLEY 165		WELL #: 17		RRCID -> 243907		COMPL. DATE 08/05/2007			TOTAL DEPTH 8750		PERF. 5540		- 8678	
08		131 N	131	-0-	-0-	131	3			Y	-0-			-0-
09		82 N	82	-0-	-0-	82	3			Y	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH "EE"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
		WELL #: 2905		RRCID -> 243909		COMPL. DATE 03/30/2008			TOTAL DEPTH 8073 PERF. 6456 - 7992						
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

MAYER RANCH N 13		WELL #: 3		RRCID -> 243947		COMPL. DATE 05/26/2007			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6572 - 7950						
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	3	N	-0-				-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	N	-0-				-0-
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	3	N	-0-				-0-
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-				-0-
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-				-0-
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-				-0-

WHITEHEAD 6		WELL #: 7		RRCID -> 243950		COMPL. DATE 05/20/2008			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6928 - 8970						
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	37	1	365	3	Y	-0-				-0-
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	26	1	271	3	Y	-0-				-0-
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-

JERRY JOHNSON 3.9		WELL #: 1X		RRCID -> 243953		COMPL. DATE 06/27/2008			TOTAL DEPTH 9723 PERF. 6568 - 9118						
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	59	1	385	2	Y	-0-				-0-
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	81	1	343	2	Y	-0-				-0-
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-

MAYER RANCH "FFF"		WELL #: 983		RRCID -> 243972		COMPL. DATE 12/10/2007			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6578 - 7845						
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	50	1	513	3	N	-0-				-0-
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	46	1	492	3	N	-0-				-0-
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-

MORRISS BROS. RANCH H 102		WELL #: 2		RRCID -> 243975		COMPL. DATE 10/29/2007			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6712 - 8862						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SIMMONS 71		WELL #: 11		RRCID -> 243978		COMPL. DATE 05/13/2008			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6436 - 7846						
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	51	1	321	3	Y	-0-				-0-
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	44	1	288	3	Y	-0-				-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
BEASLEY RANCH A		WELL #: 7303		RRCID -> 243982		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7502 - 9108							
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
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	3 1	137 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	3 1	127 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	3 1	136 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	3 1	134 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	4 1	135 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	3 1	128 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH 107		WELL #: 12E		RRCID -> 243985		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6798 - 6886							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

STEWART		WELL #: 3015		RRCID -> 244149		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 5522 PERF. 4120 - 4294							
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SHURLEY 123		WELL #: 31		RRCID -> 244152		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5210 - 6508							
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	1 1	316 3	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	341	N	294	-0-	-47	-0-	294 3		Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	300	N	271	-0-	-29	-0-	271 3		Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335 3		Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GENINI		WELL #: 3128		RRCID -> 244155		COMPL. DATE 09/14/2008		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5452 - 6666							
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	31 1	246 3	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	29 1	234 3	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	28 1	249 3	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	28 1	242 3	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
12	279	N	264	-0-	-15	-0-	26 1	238 3	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
01	279	N	232	-0-	-47	-0-	26 1	206 3	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1

GENINI		WELL #: 3130		RRCID -> 244174		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 8329 PERF. 5708 - 8240							
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	28 1	223 3	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	28 1	229 3	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	27 1	242 3	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	28 1	243 3	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	27 1	243 3	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
01	279	N	247	-0-	-32	-0-	28 1	219 3	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1

MORRISS BROS. C3		WELL #: 2		RRCID -> 244184		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6620 - 9216							
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	18 1	117 2	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	25 1	104 2	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	15 1	109 2	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	12 1	114 2	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	17 1	116 2	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	12 1	112 2	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC JONES RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 310		RRCID -> 244188		COMPL. DATE 04/13/2009			TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6464 - 7961		
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
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	Y	-0-	-0-	-0-

BROWN, JACK W. A.		WELL #: 7		RRCID -> 244194		COMPL. DATE 12/14/2007			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6944 - 8695		
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	34	1	Y	-0-	-0-	-0-
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	27	1	Y	-0-	-0-	-0-
10	403 N	308	-0-	-95	-0-	25	1	Y	-0-	-0-	-0-
11	360 N	306	-0-	-54	-0-	22	1	Y	-0-	-0-	-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	23	1	Y	-0-	-0-	-0-
01	310 N	283	-0-	-27	-0-	17	1	Y	-0-	-0-	-0-

BROWN, JACK W.A.		WELL #: 8		RRCID -> 244197		COMPL. DATE 10/18/2007			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6870 - 8882		
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	54	1	Y	-0-	-0-	-0-
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	74	1	Y	-0-	-0-	-0-
10	403 N	396	-0-	-7	-0-	49	1	Y	-0-	-0-	-0-
11	390 N	379	-0-	-11	-0-	36	1	Y	-0-	-0-	-0-
12	403 N	385	-0-	-18	-0-	49	1	Y	-0-	-0-	-0-
01	403 N	382	-0-	-21	-0-	37	1	Y	-0-	-0-	-0-

BROWN, JACK "D"		WELL #: 3		RRCID -> 244205		COMPL. DATE 01/25/2008			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7058 - 8940		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
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-

JONES RANCH		WELL #: 1868		RRCID -> 244217		COMPL. DATE 09/23/2008			TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6450 - 7900		
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	3	Y	-0-	-0-	-0-

MAYER RANCH G		WELL #: 703		RRCID -> 244222		COMPL. DATE 08/14/2008			TOTAL DEPTH 8384 PERF. 6712 - 8198		
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-	-0-	-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-	-0-	-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-	-0-	-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-	-0-	-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-	-0-	-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLEN RANCH D 111		WELL #: 3		RRCID -> 244233		COMPL. DATE 10/07/2008			TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7405 - 8698		
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-	-0-	-0-
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-	-0-	-0-
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-	-0-	-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-	-0-	-0-
12	341 N	338	-0-	-3	-0-	9	1	N	-0-	-0-	-0-
01	341 N	316	-0-	-25	-0-	8	1	N	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MCMULLEN RANCH D 111		//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	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 4 RRCID -> 244239 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7524 - 8982												
08	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	26	1	1037	2	N	-0-	-0-
09	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	26	1	1011	2	N	-0-	-0-
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-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 4 RRCID -> 244241 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 7290 - 8314												
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-	-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-	-0-
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-

POWELL 3 WELL #: 2 RRCID -> 244251 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270												
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	48	1	407	3	Y	5	6 1 20
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	32	1	261	3	Y	4	6 1 18
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-	35	1	321	3	Y	5	5 1 20
01	465 N	372	-0-	-93	-0-	39	1	325	3	Y	7	5 1 22

SIMMONS 71 WELL #: 16 RRCID -> 244253 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6470 - 7954												
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	116	1	732	3	Y	-0-	-0-
09	823 N	823	-0-	-0-	-0-	109	1	714	3	Y	-0-	-0-
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-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 18 RRCID -> 244262 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5682 - 8454												
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	-0-
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-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 19 RRCID -> 244277 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6258 - 8532												
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	30	1	300	3	N	-0-	-0-
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	27	1	288	3	N	-0-	-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

RRCID -> 244296 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7450 - 8334														
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	33	1	285	3	Y	4	6	1	12
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	37	1	300	3	Y	7	2	1	17
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

POWELL 23 WELL #: 11 RRCID -> 244298 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7998 - 8352														
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	37	1	315	3	Y	5	7	1	14
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	36	1	298	3	Y	6	3	1	17
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

PFLUGER 85 WELL #: 10 RRCID -> 244303 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3752 - 4434														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-			-0-
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-

VALLIANT LR WELL #: 307 RRCID -> 244342 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6312 - 8342														
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	26	1	251	3	N	-0-			-0-
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	23	1	245	3	N	-0-			-0-
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-

MAYER RANCH NNN 152 WELL #: 2 RRCID -> 244346 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 6568 - 7044														
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-			-0-
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-			-0-
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-

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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 604		RRCID -> 244347		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 8260		PERF. 6716 - 7806						
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	N	-0-			-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	N	-0-			-0-
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-

WELL #: 22		RRCID -> 244368		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 5684 - 8514						
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-			-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-			-0-
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-

WELL #: 13		RRCID -> 244370		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 6951		PERF. 5128 - 6537						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

WELL #: 22		RRCID -> 244417		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 5528 - 8496						
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	42	1	327	3	Y	-0-	2	1	1
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	44	1	357	3	Y	1			2
						1	9							
10	434 N	414	-0-	-20	-0-	41	1	373	3	Y	-0-	1	1	1
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	43	1	368	3	Y	1			2
						1	9							
12	403 N	393	-0-	-10	-0-	39	1	353	3	Y	1	2	1	1
						1	9							
01	403 N	322	-0-	-81	-0-	36	1	285	3	Y	1			2
						1	9							

WELL #: 4		RRCID -> 244425		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7002 - 9144						
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	19	1	186	3	N	-0-			-0-
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	15	1	156	3	N	-0-			-0-
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-

WELL #: 28		RRCID -> 244439		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 5650 - 8318						
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	N	-0-			-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	3	N	-0-			-0-
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-

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(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	3	-0-	3	15		3	3		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	4	-0-	4	19		4	3		N	-0-		-0-
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-

MORRISS 62				WELL #: 7		RRCID -> 245184		COMPL. DATE 12/03/2008			TOTAL DEPTH 6860 PERF. 4698 - 5666		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SIMMONS 72				WELL #: 17		RRCID -> 245186		COMPL. DATE 11/29/2008			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6410 - 7822		
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-		29	1	186	3	Y	-0-	-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-		28	1	183	3	Y	-0-	-0-
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-

MORRISS 63				WELL #: 8		RRCID -> 245227		COMPL. DATE 11/26/2008			TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4594 - 5594		
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-		7	1	47	3	Y	-0-	-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-		7	1	43	3	Y	-0-	-0-
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-

WARD 114				WELL #: 23		RRCID -> 245229		COMPL. DATE 10/14/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5538 - 7650		
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-		6	1	49	3	N	-0-	50
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-		7	1	59	3	N	-0-	50
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

SIMMONS 72				WELL #: 18		RRCID -> 245235		COMPL. DATE 12/09/2008			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6354 - 7733		
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-		16	1	102	3	Y	-0-	-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-		15	1	100	3	Y	-0-	-0-
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-

SIMMONS 71				WELL #: 15		RRCID -> 245238		COMPL. DATE 11/09/2008			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6398 - 7897		
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-		44	1	275	3	Y	-0-	-0-
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-		39	1	257	3	Y	-0-	-0-
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-

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 O	ALLOW 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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

SHURLEY RR 1A				WELL #: 15		RRCID -> 245631			COMPL. DATE 01/16/2008			TOTAL DEPTH 7814 PERF. 5704 - 7728		
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	32	1	205	3	N	-0-			3
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	33	1	204	3	N	-0-			3
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

KELLY 115				WELL #: 28		RRCID -> 245636			COMPL. DATE 11/06/2008			TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4882 - 6318		
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-			-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-			-0-
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-

KELLY 115				WELL #: 32		RRCID -> 245638			COMPL. DATE 12/03/2008			TOTAL DEPTH 6442 PERF. 4856 - 6294		
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-			-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. G				WELL #: 6		RRCID -> 245662			COMPL. DATE 07/19/2007			TOTAL DEPTH 8179 PERF. 6622 - 7212		
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	42	1	431	3	N	12			35
						13	9							
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	36	1	384	3	N	14	26	1	23
						15	9							
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							

KELLY				WELL #: 126C		RRCID -> 245817			COMPL. DATE 12/09/2006			TOTAL DEPTH 6822 PERF. 5044 - 6616		
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	18	1	232	3	Y	-0-			-0-
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	18	1	218	3	Y	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER		//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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 57		RRCID -> 245823		COMPL. DATE 08/16/2007			TOTAL DEPTH 8458			PERF. 6510 - 7952				
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	24	1	584	3	N	-0-			-0-
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	23	1	561	3	N	-0-			-0-
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-

WELL #: 2		RRCID -> 245869		COMPL. DATE 10/04/2006			TOTAL DEPTH 9300			PERF. 6740 - 8896				
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	67	1	434	2	N	-0-			-0-
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	146	1	623	2	N	-0-			-0-
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-

WELL #: 6		RRCID -> 245971		COMPL. DATE 06/30/2007			TOTAL DEPTH 8258			PERF. 6690 - 8064				
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	17	1	171	3	N	4			13
						4	9							
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	1	8	1	6
						1	9							
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	9
						8	9							
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	142	3	N	9	9	1	9
						10	9							
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	31	1	313	3	N	11	12	1	8
						12	9							

WELL #: 14		RRCID -> 245979		COMPL. DATE 08/28/2007			TOTAL DEPTH 8200			PERF. 6444 - 7790				
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	N	-0-			-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-			-0-
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-

WELL #: 13		RRCID -> 246019		COMPL. DATE 12/20/2008			TOTAL DEPTH 8758			PERF. 7288 - 8516				
08	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	104	1	1829	3	N	-0-	15	1	22
09	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	99	1	1746	3	N	-0-			22
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	11
						1	9							
12	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	103	1	1788	3	N	-0-	1	1	10
01	1891 N	1838	-0-	-53	-0-	72	1	1766	3	N	-0-			10

WELL #: 3		RRCID -> 246230		COMPL. DATE 03/29/2007			TOTAL DEPTH 9600			PERF. 6890 - 9386				
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	21	1	137	2	Y	-0-			-0-
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	43	1	184	2	Y	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS 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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

CANYON RANCH SWD		WELL #: 115		RRCID -> 246521		COMPL. DATE 01/13/2009			TOTAL DEPTH 8200			PERF. 6625 - 8200		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BROWN, JACK W. A.		WELL #: 4		RRCID -> 246733		COMPL. DATE 09/15/2007			TOTAL DEPTH 9300			PERF. 6870 - 8920		
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	30	1	298	3	Y	-0-			-0-
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	31	1	326	3	Y	-0-			-0-
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-

BROWN, JACK W.A.		WELL #: 5		RRCID -> 246741		COMPL. DATE 12/22/2007			TOTAL DEPTH 9300			PERF. 6906 - 8808		
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	28	1	277	3	Y	-0-			-0-
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	21	1	225	3	Y	-0-			-0-
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-

MAYFIELD 46		WELL #: 27		RRCID -> 246744		COMPL. DATE 12/06/2008			TOTAL DEPTH 8316			PERF. 6230 - 8224		
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	102	1	420	3	Y	-0-			-0-
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	86	1	369	3	Y	-0-			-0-
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-

MAYFIELD 46		WELL #: 28		RRCID -> 246746		COMPL. DATE 12/18/2008			TOTAL DEPTH 8412			PERF. 6164 - 8360		
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	15	1	60	3	Y	-0-			-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	14	1	58	3	Y	-0-			-0-
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-

MAYFIELD 46		WELL #: 29		RRCID -> 246752		COMPL. DATE 01/14/2009			TOTAL DEPTH 8430			PERF. 6188 - 8078		
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	56	1	231	3	Y	-0-			-0-
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	52	1	226	3	Y	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 20A		//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 20A		WELL #: 15		RRCID ->	247086	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6420	-	8700	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

MAYER 20A		WELL #: 16		RRCID ->	247088	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	8848	PERF.	6420	-	8756	
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	219	3	N	-0-			-0-
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	N	-0-			-0-
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-

KELLY 115		WELL #: 24		RRCID ->	247123	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	4952	-	6356	
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-			-0-
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 19S		RRCID ->	247124	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	3066	-	4166	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

WARD 127		WELL #: 13		RRCID ->	247127	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5674	-	6862	
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	12	1	101	3	N	-0-			-0-
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	12	1	104	3	N	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 25S		RRCID ->	247128	COMPL. DATE	08/25/2007	TOTAL DEPTH	4756	PERF.	2882	-	3316	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 GENINI WELL #: 1622 RRCID -> 247132 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 5500 - 7504

M	O	ALLOW 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
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3		Y	-0-			1
12		414 N	414	-0-	-0-	-0-		41	1	373	3	Y	-0-		1
01		444 N	444	-0-	-0-	-0-		50	1	393	3	Y	1		2
								1	9						

WILSON, DUKE 172 WELL #: 21 RRCID -> 247153 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 5722 - 8776

08		303 N	303	-0-	-0-	-0-		29	1	274	3	N	-0-		-0-
09		277 N	277	-0-	-0-	-0-		27	1	250	3	N	-0-		-0-
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-

ROUSSELOT RANCH "A" WELL #: 113 RRCID -> 247155 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7474 - 8214

08		106 N	106	-0-	-0-	-0-		6	1	100	3	N	-0-		-0-
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-		5	1	95	3	N	-0-		-0-
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-

SHURLEY RR 1A WELL #: 14 RRCID -> 247177 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 5571 - 7525

08		110 N	110	-0-	-0-	-0-		15	1	95	3	N	-0-		1
09		122 N	122	-0-	-0-	-0-		17	1	105	3	N	-0-		1
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

WILSON, DUKE 171 WELL #: 19 RRCID -> 247189 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 5416 - 8152

08		66 N	66	-0-	-0-	-0-		6	1	60	3	N	-0-		-0-
09		59 N	59	-0-	-0-	-0-		6	1	53	3	N	-0-		-0-
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-

STEWART WELL #: 204 RRCID -> 247228 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5491 - 6512

08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
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-

STEWART				WELL #: 310		RRCID -> 247440	COMPL. DATE 01/12/2009	TOTAL DEPTH 6490	PERF. 2892	-	4756					
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
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-

MAYFIELD 40				WELL #: 24		RRCID -> 247446	COMPL. DATE 11/15/2008	TOTAL DEPTH 8340	PERF. 6132	-	8214					
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
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-

CANYON RANCH				WELL #: 1277S		RRCID -> 247449	COMPL. DATE 01/09/2009	TOTAL DEPTH 6724	PERF. 4172	-	5804					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

KELLY 115				WELL #: 29		RRCID -> 247451	COMPL. DATE 02/06/2009	TOTAL DEPTH 6507	PERF. 4950	-	6368					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SIMMONS 72.5				WELL #: 4		RRCID -> 247452	COMPL. DATE 12/22/2008	TOTAL DEPTH 8123	PERF. 6288	-	7778					
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	26	1	164	3	Y	-0-					-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	25	1	161	3	Y	-0-					-0-
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-

JONES RANCH 157				WELL #: 1		RRCID -> 247454	COMPL. DATE 11/07/2008	TOTAL DEPTH 7303	PERF. 6160	-	7200					
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	4	3	265	9	Y	241	168	1			218
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	3	3	216	9	Y	196					414
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

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 114		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON								
		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 (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	204					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	204					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	204					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	204					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	204					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	204					Y	-0-					-0-

KELLY 115				WELL #: 27		RRCID -> 247457		COMPL. DATE 02/06/2009			TOTAL DEPTH 6486 PERF. 5882 - 6028						
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3				Y	-0-					-0-
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3				Y	-0-					-0-
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-

EPPS, H. C. #39				WELL #: 9		RRCID -> 247459		COMPL. DATE 12/24/2008			TOTAL DEPTH 7191 PERF. 4164 - 7064						
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	10	1	64	3		Y	-0-					-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3		Y	-0-					-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "U"				WELL #: 14		RRCID -> 247645		COMPL. DATE 04/22/2007			TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6568 - 6936						
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	40	1	222	3	N	-0-						-0-
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	44	1	217	3	N	-0-						-0-
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-

CANYON RANCH 114				WELL #: 21S		RRCID -> 247647		COMPL. DATE 12/29/2008			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3582 - 5102						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-

CANYON RANCH				WELL #: 8219S		RRCID -> 247648		COMPL. DATE 01/22/2009			TOTAL DEPTH 5552 PERF. 4166 - 5194						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

STEWART				WELL #: 105		RRCID -> 247707		COMPL. DATE 01/09/2009			TOTAL DEPTH 5095 PERF. 3004 - 3880						
08	12 X	2	-0-	-10	-0-	2	3				N	-0-					-0-
09	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3				N	-0-					-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	47	1	386	3	N	2					8
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	2	9									10
10	403 N	258	-0-	-145	-0-	43	1	370	3	N	2					11
11	420 N	302	-0-	-118	-0-	2	9									12
12	434 N	308	-0-	-126	-0-	26	1	231	3	N	1					15
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	1	9	294	3	N	1					5
						7	1									
						1	9									
						305	3	3	9	N	3					
						576	3	4	9	N	4	14	1			

CANYON RANCH		WELL #: 9318S		RRCID -> 247709		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4482 - 5236								
08	14B2 EXT	16	-0-	16	28	16	3			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	18	-0-	18	46	18	3			Y	-0-					-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. N		WELL #: 13		RRCID -> 247711		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7438 - 7498								
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	28	1	489	3	N	1	7	1			5
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	1	9									
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	34	1	598	3	N	2					7
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	2	9									
12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	40	1	679	3	N	-0-					7
01	713 N	646	-0-	-67	-0-	39	1	647	3	N	-0-	4	1			3
						39	1	683	3	N	-0-					3
						25	1	621	3	N	-0-					3

CANYON RANCH 126		WELL #: 19S		RRCID -> 247712		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 6594 PERF. 4516 - 6066								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

CANYON RANCH		WELL #: 8220S		RRCID -> 247732		COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5168								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CANYON RANCH		WELL #: 9319S		RRCID -> 247733		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 5627 PERF. 4304 - 5218								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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 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 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		
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	26	1	85	3	Y	-0-			-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	26	1	84	3	Y	-0-			-0-
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-

MAYER RANCH "BB"		WELL #: 2603		RRCID -> 247736		COMPL. DATE 02/03/2009			TOTAL DEPTH 8099			PERF. 6638 - 7782		
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-			-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH 105		WELL #: 16S		RRCID -> 247801		COMPL. DATE 05/31/2007			TOTAL DEPTH 6821			PERF. 4756 - 6414		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	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	-0-	12	3			N	-0-			-0-

MAYER 20A		WELL #: 14		RRCID -> 247808		COMPL. DATE 08/23/2007			TOTAL DEPTH 8828			PERF. 6430 - 8240		
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	8	1	198	3	N	-0-			-0-
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	3	N	-0-			-0-
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-

SIMMONS 72.5		WELL #: 5		RRCID -> 248158		COMPL. DATE 12/28/2008			TOTAL DEPTH 8140			PERF. 6246 - 8014		
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	20	1	123	3	Y	-0-			-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	18	1	115	3	Y	-0-			-0-
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-

SHURLEY 123		WELL #: 32		RRCID -> 248478		COMPL. DATE 01/02/2009			TOTAL DEPTH 6664			PERF. 5038 - 6406		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-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	51	-0-	51	-0-	51	7	44	3	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 30		RRCID -> 248484		COMPL. DATE 05/10/2007			TOTAL DEPTH 8241			PERF. 6720 - 7084		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 107		//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 #: 10E		RRCID -> 248485		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 7114			PERF. 4328 - 5546							
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
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-

WELL #: 9		RRCID -> 248492		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 8510			PERF. 6204 - 8010							
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	32	1	90	3	Y	-0-					-0-
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	50	1	200	3	Y	-0-					-0-
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-

WELL #: 3014		RRCID -> 248510		COMPL. DATE 04/23/2011		TOTAL DEPTH 5491			PERF. 2886 - 4718							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WELL #: 9320S		RRCID -> 248512		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 5627			PERF. 4600 - 5220							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELL #: 18E		RRCID -> 248533		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 7027			PERF. 4084 - 6366							
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					1
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					1
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

WELL #: 17E		RRCID -> 248535		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 7002			PERF. 4178 - 6434							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WELL #: 2805		RRCID -> 248538		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 8074			PERF. 6478 - 7782							
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	22	1	229	3	N	-0-					-0-
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	19	1	205	3	N	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

WELL #: 21S RRCID -> 248886 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4352 - 5034																
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
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-

MITCHELL WELL #: 102 RRCID -> 248887 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2280 - 4818																
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MAYFIELD 46 WELL #: 30 RRCID -> 248894 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 6110 - 7956																
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	18	1	76	3	Y	-0-					-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	17	1	73	3	Y	-0-					-0-
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-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 16 RRCID -> 248900 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 6416 - 7608																
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	16	1	156	3	N	-0-					-0-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	150	3	N	-0-					-0-
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-

SHURLEY WELL #: 139 RRCID -> 248902 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 5158 - 6010																
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
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-

BROWN RANCH B-146 WELL #: 2 RRCID -> 248946 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7042 - 8976																
08	2976 X	2011	-0-	-965	-0-	268	1	1743	2	Y	-0-					-0-
09	2220 X	1960	-0-	-260	-0-	373	1	1587	2	Y	-0-					-0-
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-

WARD 114 WELL #: 21 RRCID -> 249079 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4598 - 7938																
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-					-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 SAWYER JONES WELL #: 1711 RRCID -> 249081 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 5892 - 8784

M O	ALLOW 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
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-			-0-
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-			-0-
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-

KELLY 102 WELL #: 28 RRCID -> 249262 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 4870 - 6252

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

SHURLEY WELL #: 149 RRCID -> 249274 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5156 - 6006

08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
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-

SHURLEY WELL #: 153 RRCID -> 249275 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5140 - 6022

08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-			-0-
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-			-0-
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-

SIMMONS 3 WELL #: 11 RRCID -> 249277 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6338 - 7006

08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	3	Y	-0-			-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	Y	-0-			-0-
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-

STEWART WELL #: 106 RRCID -> 249278 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 2450 - 3859

08	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-			-0-
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-

DUNBAR, NED WELL #: 83 RRCID -> 249297 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 5244 - 6162

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HOLMAN		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 266		RRCID -> 249318	COMPL. DATE 01/27/2009	TOTAL DEPTH 7124	PERF. 4662	-		6630				
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
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	66	1	539	3	N	-0-			-0-
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	78	1	676	3	N	-0-			-0-
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-

EPPS, H.C. #38		WELL #: 10		RRCID -> 249441	COMPL. DATE 01/13/2009	TOTAL DEPTH 7214	PERF. 4520	-		6416				
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	57	1	369	3	Y	-0-			-0-
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	35	1	371	3	Y	-0-			-0-
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-

CAUTHORN 16		WELL #: 6		RRCID -> 249449	COMPL. DATE 01/02/2009	TOTAL DEPTH 6975	PERF. 4312	-		6702				
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	12	1	39	3	Y	-0-			-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	11	1	35	3	Y	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 2164S		RRCID -> 249450	COMPL. DATE 02/05/2009	TOTAL DEPTH 6925	PERF. 4260	-		4938				
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-			-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-			-0-
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-

SIMMONS 3		WELL #: 5		RRCID -> 249462	COMPL. DATE 01/23/2009	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 6332	-		7694				
08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	94	1	590	3	Y	28			64
						31	9							
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	85	1	558	3	Y	7			71
						8	9							
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							

CANYON RANCH 126		WELL #: 20S		RRCID -> 249479	COMPL. DATE 01/28/2009	TOTAL DEPTH 6535	PERF. 4608	-		5078				
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
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-

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 O	ALLOW 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
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
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-

MITCHELL		WELL #: 104		RRCID -> 249602		COMPL. DATE 08/19/2010			TOTAL DEPTH 5988			PERF. 2264 - 4003		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

HILL-RAY, MAY M. "F"		WELL #: 3		RRCID -> 249749		COMPL. DATE 11/29/2006			TOTAL DEPTH 9300			PERF. 8982 - 9096		
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	27	1	480	3	Y	-0-			-0-
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	23	1	462	3	Y	-0-			-0-
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-

RAY, MAY M. MRS.		WELL #: 4		RRCID -> 249761		COMPL. DATE 08/17/2006			TOTAL DEPTH 9400			PERF. 8370 - 9164		
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-			-0-
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-

CAUTHORN 17		WELL #: 4		RRCID -> 249790		COMPL. DATE 04/22/2009			TOTAL DEPTH 7730			PERF. 4714 - 6375		
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	81	1	262	3	Y	-0-			-0-
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	75	1	245	3	Y	-0-			-0-
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-

CUSENBARY 58		WELL #: 8		RRCID -> 249795		COMPL. DATE 12/05/2007			TOTAL DEPTH 6750			PERF. 4728 - 5723		
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-			2
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	N	-0-			2
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

SHURLEY		WELL #: 147		RRCID -> 249797		COMPL. DATE 03/08/2009			TOTAL DEPTH 6150			PERF. 5162 - 5922		
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 CANYON RANCH WELL #: 2073S RRCID -> 249799 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 4304 - 5020

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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-			1
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-			1
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-			1
11	11 N	10	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-			1
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-			1
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-			1

MITCHELL WELL #: 803 RRCID -> 249840 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 2028 - 3934

08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	222	3	N	-0-			-0-
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	188	3	N	-0-			-0-
10	155 N	135	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	N	-0-			-0-
11	240 N	206	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	18	1	188	3	N	-0-			-0-
12	217 N	201	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	19	1	182	3	N	-0-			-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	177	3	N	-0-			-0-

MAYER, MINNIE H "A" WELL #: 102 RRCID -> 249902 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6428 - 7898

08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	N	-0-			-0-
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	N	-0-			-0-
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	N	-0-			-0-
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	4	1	108	3	N	-0-			-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	4	1	111	3	N	-0-			-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	182	3	N	-0-			-0-

WARD 114 WELL #: 26X RRCID -> 249904 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5398 - 7796

08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	N	-0-			-0-
01	13 N	12	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 5003E RRCID -> 250162 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 4225 - 5485

08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-			-0-
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-			-0-
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-			-0-
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-			-0-
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-			-0-
01	310 N	277	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-			-0-

HILL MAYER MINNIE HC WELL #: 8 RRCID -> 250338 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6372 - 7862

08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	635	3	N	-0-			-0-
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	610	3	N	-0-			-0-
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	629	3	N	-0-			-0-
11	630 N	626	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	25	1	601	3	N	-0-			-0-
12	651 N	643	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	23	1	620	3	N	-0-			-0-
01	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	1423	3	N	-0-			-0-

SHURLEY WELL #: 143 RRCID -> 250513 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5196 - 6020

08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-			-0-
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-			-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-			-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-			-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-			-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	179	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
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-		1 1	5 3	Y		-0-			-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-		5 1	40 3	Y		-0-			-0-
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-

EPPS, H.C. 49		WELL #: 5		RRCID -> 250520		COMPL. DATE 02/16/2009			TOTAL DEPTH 6798 PERF. 4044 - 6357					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3		Y		-0-			-0-

EPPS, H. C. #39		WELL #: 14		RRCID -> 250523		COMPL. DATE 02/05/2009			TOTAL DEPTH 6749 PERF. 4468 - 6490					
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-		27 1	176 3	Y		-0-			-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-		16 1	171 3	Y		-0-			-0-
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-

POWELL 4		WELL #: 2		RRCID -> 250525		COMPL. DATE 03/04/2009			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7368 - 7414					
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-		23 1	200 3	Y		-0-			-0-
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-		21 1	168 3	Y		-0-			-0-
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-

PFLUGER 85		WELL #: 21		RRCID -> 250527		COMPL. DATE 12/24/2008			TOTAL DEPTH 5985 PERF. 4227 - 4460					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-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-

CANYON RANCH 114		WELL #: 19S		RRCID -> 250529		COMPL. DATE 02/13/2009			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4342 - 4852					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-		24 3		Y		-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9321S		RRCID -> 250531		COMPL. DATE 01/22/2009			TOTAL DEPTH 5629 PERF. 4556 - 5178					
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-		47 3		Y		-0-			1
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-		45 3		Y		-0-			1
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

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH "CC"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 2704		RRCID -> 250533		COMPL. DATE 03/06/2009			TOTAL DEPTH 8256 PERF. 6520 - 7732					
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
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	28	1	290	3	N	-0-			-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	24	1	252	3	N	-0-			-0-
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-

DUNBAR, NED				WELL #: 82		RRCID -> 250540		COMPL. DATE 02/26/2009			TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5184 - 6092			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

SHURLEY RR 4A				WELL #: 4		RRCID -> 250543		COMPL. DATE 06/27/2007			TOTAL DEPTH 8202 PERF. 5464 - 8004			
08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	132	1	840	3	N	2	3	1	10
						2	9							
09	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	149	1	926	3	N	3			13
						3	9							
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							

MAYER, EDWIN S. JR. "N"				WELL #: 12		RRCID -> 250585		COMPL. DATE 02/04/2009			TOTAL DEPTH 8563 PERF. 7422 - 8070			
08	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	57	1	1002	3	N	-0-			-0-
09	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	54	1	951	3	N	-0-			-0-
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-

EPPS, H.C. 49				WELL #: 4		RRCID -> 250589		COMPL. DATE 02/03/2009			TOTAL DEPTH 6896 PERF. 4520 - 6576			
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	13	1	85	3	Y	-0-			-0-
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	3	Y	-0-			-0-
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-

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. (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
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	43	1	364	3	N	-0-			-0-
09	414 N	414	-0-	-0-	-0-	44	1	370	3	N	-0-			-0-
10	465 N	415	-0-	-50	-0-	44	1	371	3	N	-0-			-0-
11	390 N	375	-0-	-15	-0-	39	1	336	3	N	-0-			-0-
12	434 N	363	-0-	-71	-0-	33	1	329	3	N	1	1 8		-0-
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	35	1	370	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 123 WELL #: 29 RRCID -> 250692 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 5018 - 6424

08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	12	1	75	3	Y	-0-			-0-
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	12	1	71	3	Y	-0-			-0-
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	19	1	104	3	Y	-0-			-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	16	1	92	3	Y	-0-			-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	15	1	96	3	Y	-0-			-0-
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	15	1	89	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 123 WELL #: 30 RRCID -> 250699 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5034 - 6399

08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	24	1	151	3	Y	-0-			-0-
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	24	1	143	3	Y	-0-			-0-
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	26	1	146	3	Y	-0-			-0-
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	24	1	141	3	Y	-0-			-0-
12	186 N	167	-0-	-19	-0-	23	1	144	3	Y	-0-			-0-
01	186 N	150	-0-	-36	-0-	22	1	128	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 8317S RRCID -> 250706 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 4717 - 5250

08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	22	1	143	3	N	-0-			-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	N	-0-			-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	31	1	183	3	N	-0-			-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	19	1	175	3	N	-0-			-0-
*01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	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

08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	3	N	-0-			-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	13	1	138	3	N	-0-			-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	N	-0-			-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	14	1	136	3	N	-0-			-0-
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	14	1	134	3	N	-0-			-0-
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	13	1	135	3	N	-0-			-0-

SHURLEY WELL #: 152 RRCID -> 250709 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5322 - 6068

08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-			-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			-0-
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-			-0-
12	124 N	35	-0-	-89	-0-	35	3			N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC COLLIER, SHURLEY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 20		RRCID -> 250728		COMPL. DATE 01/22/2010			TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5044 - 5992		
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	
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-	-0-	-0-	
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-	-0-	-0-	

COLLIER, SHURLEY		WELL #: 21		RRCID -> 250730		COMPL. DATE 01/17/2010			TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5052 - 5874		
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-	-0-	-0-	
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 3	N	-0-	-0-	-0-	

SHURLEY 110		WELL #: 22		RRCID -> 250734		COMPL. DATE 12/12/2009			TOTAL DEPTH 6954 PERF. 5582 - 6544		
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	8 1	73 3	N	-0-	-0-	
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5 1	72 3	N	-0-	-0-	
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	5 1	75 3	N	-0-	-0-	
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4 1	70 3	N	-0-	-0-	
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4 1	73 3	N	-0-	-0-	
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6 1	74 3	N	-0-	-0-	

SHURLEY 110		WELL #: 26		RRCID -> 250815		COMPL. DATE 12/16/2009			TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5466 - 6702		
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6 1	50 3	N	-0-	-0-	
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4 1	51 3	N	-0-	-0-	
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	4 1	51 3	N	-0-	-0-	
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	3 1	49 3	N	-0-	-0-	
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	2 1	52 3	N	-0-	-0-	
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	4 1	50 3	N	-0-	-0-	

FOUR SQUARE RANCH B		WELL #: 543E		RRCID -> 250824		COMPL. DATE 08/21/2005			TOTAL DEPTH 7052 PERF. 4670 - 5712		
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3	N	-0-	-0-	-0-	
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	620 N	593	-0-	-27	-0-	593 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	589 N	586	-0-	-3	-0-	586 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 3	N	-0-	-0-	-0-	

SHURLEY 141		WELL #: 29		RRCID -> 250827		COMPL. DATE 09/18/2007			TOTAL DEPTH 6943 PERF. 5316 - 6585		
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	186 N	152	-0-	-34	-0-	152 3	Y	-0-	-0-	-0-	

CANYON RANCH 107		WELL #: 20E		RRCID -> 251281		COMPL. DATE 02/01/2009			TOTAL DEPTH 7022 PERF. 4546 - 6372		
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	Y	-0-	-0-	1	
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	Y	-0-	-0-	1	
10	217 N	203	-0-	-14	-0-	203 3	Y	-0-	-0-	1	
11	210 N	195	-0-	-15	-0-	195 3	Y	-0-	-0-	1	
12	217 N	196	-0-	-21	-0-	196 3	Y	-0-	-0-	1	
01	217 N	191	-0-	-26	-0-	191 3	Y	-0-	-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 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
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	N	-0-	-0-	-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	N	-0-	-0-	-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-	-0-	-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	N	-0-	-0-	-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	N	-0-	-0-	-0-
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	266	3	N	-0-	-0-	-0-

HILL-MAYER "ZZ"		WELL #: 7		RRCID -> 251541		COMPL. DATE 11/05/2006			TOTAL DEPTH 8057 PERF. 6412 - 7654					
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	12	1	301	3	N	-0-	-0-	-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	12	1	289	3	N	-0-	-0-	-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	12	1	300	3	N	-0-	-0-	-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	12	1	288	3	N	-0-	-0-	-0-
12	310	N	291	-0-	-19	-0-	10	1	281	3	N	-0-	-0-	-0-
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	16	1	453	3	N	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH 107		WELL #: 19E		RRCID -> 251758		COMPL. DATE 01/23/2009			TOTAL DEPTH 6983 PERF. 3504 - 6308					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
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-

WARD 127		WELL #: 23		RRCID -> 252085		COMPL. DATE 10/03/2008			TOTAL DEPTH 8443 PERF. 5516 - 7720					
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	60	1	517	3	N	-0-	-0-	-0-
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	64	1	540	3	N	-0-	-0-	-0-
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	68	1	578	3	N	-0-	-0-	-0-
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	62	1	536	3	N	-0-	-0-	-0-
12	620	N	554	-0-	-66	-0-	51	1	503	3	N	-0-	-0-	-0-
01	620	N	619	-0-	-1	-0-	53	1	566	3	N	-0-	-0-	-0-

WARD, RIP "B"		WELL #: 5		RRCID -> 252096		COMPL. DATE 10/04/2006			TOTAL DEPTH 6548 PERF. 5342 - 6340					
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	61	1	194	3	N	-0-	-0-	-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	27	1	95	3	N	-0-	-0-	-0-
10	124	N	91	-0-	-33	-0-	12	1	79	3	N	-0-	-0-	-0-
11	120	N	39	-0-	-81	-0-	5	1	34	3	N	-0-	-0-	-0-
12	124	N	16	-0-	-108	-0-	2	1	14	3	N	-0-	-0-	-0-
01	93	N	6	-0-	-87	-0-	1	1	5	3	N	-0-	-0-	-0-

WHITEHEAD 6		WELL #: 6		RRCID -> 252577		COMPL. DATE 12/13/2008			TOTAL DEPTH 8741 PERF. 6964 - 8688					
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	3	N	-0-	-0-	-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	N	-0-	-0-	-0-
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	11	1	124	3	N	-0-	-0-	-0-
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	9	1	122	3	N	-0-	-0-	-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	N	-0-	-0-	-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	N	-0-	-0-	-0-

SHURLEY 110		WELL #: 25		RRCID -> 252603		COMPL. DATE 04/26/2010			TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5504 - 6512					
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	24	1	215	3	N	-0-	-0-	-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	16	1	214	3	N	-0-	-0-	-0-
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	16	1	224	3	N	-0-	-0-	-0-
11	240	N	226	-0-	-14	-0-	13	1	213	3	N	-0-	-0-	-0-
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	11	1	221	3	N	-0-	-0-	-0-
01	248	N	229	-0-	-19	-0-	16	1	213	3	N	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 310S		RRCID -> 252708		COMPL. DATE 09/02/2008			TOTAL DEPTH 5330 PERF. 2732 - 4764			
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

KEENE C		WELL #: 3		RRCID -> 252720		COMPL. DATE 10/01/2009			TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8164 - 8430			
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	20	1	361 3	N	-0-		-0-
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346 3	N	-0-		-0-
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-

MAYER RANCH 35		WELL #: 13		RRCID -> 252908		COMPL. DATE 12/22/2008			TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386			
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	14	1	326 3	N	9	14 1	10
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	14	1	318 3	N	9	9 1	10
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	14	1	327 3	N	9	5 1	14
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	14	1	320 3	N	9	10 1	13
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	14	1	336 3	N	4	9 1	8
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	10	1	335 3	N	8		16

CANYON RANCH 219		WELL #: 2E		RRCID -> 253258		COMPL. DATE 01/02/2008			TOTAL DEPTH 7295 PERF. 4759 - 5084			
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-		-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-		-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 404		RRCID -> 253400		COMPL. DATE 11/30/2006			TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6547 - 7914			
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	31	1	320 3	N	-0-		-0-
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	29	1	306 3	N	-0-		-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. K		//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	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

		WELL #: 12		RRCID ->	254081	COMPL. DATE	09/28/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6360 - 6706	
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	19 1	102 3	N	2			13
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	2 9	97 3	N	-0-			13
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	20 1	101 3	N	3	6	1	10
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	18 1	107 3	N	1			11
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	3 9	100 3	N	4			15
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	14 1	102 3	N	2	6	1	11
						1 9						
						20 1						
						4 9						
						22 1						
						2 9						

NOLEN PARTNERS A		WELL #: 1282		RRCID ->	254456	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	7140	PERF.	5920 - 6970	
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		N	-0-			-0-
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-			-0-
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-

NICKS, GERALD 8		WELL #: 6		RRCID ->	254458	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	8593	PERF.	7362 - 8408	
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	7 1	51 3	Y	-0-			-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	6 1	48 3	Y	-0-			-0-
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-

NICKS, GERALD 8		WELL #: 7		RRCID ->	254461	COMPL. DATE	12/09/2009	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7304 - 7436	
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	11 1	78 3	Y	-0-			-0-
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	10 1	75 3	Y	-0-			-0-
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-

GENINI 31		WELL #: 24		RRCID ->	254526	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6097 - 8283	
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	18 1	139 3	Y	-0-			1
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	17 1	134 3	Y	-0-			1
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

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
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	26	1	163	3	N	-0-			1
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	26	1	162	3	N	-0-			1
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-	20	1	141	3	N	-0-			2

POWELL 4 WELL #: 1 RRCID -> 254601 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7340 - 8290

08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-			-0-
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 9014E RRCID -> 254629 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 5996 - 6586

08	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-			4
09	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-			4
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

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 303 RRCID -> 254772 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6912 - 7120

08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	26	1	457	3	N	-0-			-0-
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	27	1	476	3	N	-0-			-0-
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-

MAYER RANCH 40 WELL #: 10 RRCID -> 254869 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7256 - 8454

08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	N	3	5	1	4
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	N	2	3	1	3
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	109	3	N	7	5	1	7
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	8	9	113	3	N	1	5	1	3
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	1	9	107	3	N	5			8
						3	1							
						6	9							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH 40		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 9		RRCID -> 254871		COMPL. DATE 12/05/2009			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7220 - 8470				
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	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	8 1	185 3	N	5	8 1			6
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	6 9	177 3	N	4	5 1			5
10	217 N	197	-0-	-20	-0-	8 1	182 3	N	6	3 1			8
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	4 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
						2 9							

CANYON RANCH		WELL #: 121E		RRCID -> 254885		COMPL. DATE 01/12/2009			TOTAL DEPTH 7320 PERF. 3685 - 5282				
08	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791 3		N	-0-				2
09	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926 3		N	-0-				2
10	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952 3		N	-0-				2
11	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855 3		N	-0-				2
12	1984 N	1912	-0-	-72	-0-	1912 3		N	-0-				2
01	1953 N	1746	-0-	-207	-0-	1746 3		N	-0-				2

CANYON RANCH		WELL #: 9015E		RRCID -> 254928		COMPL. DATE 02/05/2010			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5330 - 6016				
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-				-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-				-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 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	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-				-0-

MRS MAY M RAY		WELL #: 5		RRCID -> 254929		COMPL. DATE 12/24/2009			TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8968 - 9130				
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5 1	89 3	N	-0-				-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5 1	95 3	N	-0-				-0-
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	5 1	115 3	N	-0-				-0-
11	90 N	64	-0-	-26	-0-	3 1	61 3	N	-0-				-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	4 1	96 3	N	-0-				-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6 1	127 3	N	-0-				-0-

MAYER MINNIE H		WELL #: 10		RRCID -> 254931		COMPL. DATE 01/21/2010			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6372 - 8148				
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	9 1	224 3	N	-0-				-0-
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	9 1	218 3	N	-0-				-0-
10	248 N	235	-0-	-13	-0-	9 1	226 3	N	-0-				-0-
11	240 N	223	-0-	-17	-0-	9 1	214 3	N	-0-				-0-
12	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	38 1	1029 3	N	-0-				-0-
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	19 1	518 3	N	-0-				-0-

MAYER 18		WELL #: 9		RRCID -> 254934		COMPL. DATE 01/15/2010			TOTAL DEPTH 8352 PERF. 6250 - 8060				
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	9 1	210 3	Y	-0-				-0-
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	8 1	189 3	Y	-0-				-0-
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	8 1	189 3	Y	-0-				-0-
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	9 1	227 3	Y	-0-				-0-
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	14 1	370 3	Y	-0-				-0-
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 1		Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH 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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 4		RRCID -> 255189		COMPL. DATE 12/09/2009			TOTAL DEPTH 8492			PERF. 7450 - 8384					
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	199	3	N	4	8	1			6	
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	8	1	194	3	N	6	6	1			6	
10	217 N	212	-0-	-5	-0-	9	1	197	3	N	5	3	1			8	
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	N	12	8	1			12	
12	217 N	207	-0-	-10	-0-	8	1	198	3	N	1	7	1			6	
01	217 N	209	-0-	-8	-0-	6	1	192	3	N	10					16	
		MAYER RANCH 41		WELL #: 4		RRCID -> 255249			COMPL. DATE 12/21/2009			TOTAL DEPTH 8700			PERF. 7296 - 8648		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
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-	
		MAYER RANCH 40		WELL #: 6		RRCID -> 255251			COMPL. DATE 02/06/2010			TOTAL DEPTH 8650			PERF. 7140 - 8252		
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	208	3	N	5	9	1			6	
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	199	3	N	7	6	1			7	
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	N	6	3	1			10	
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	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-	6	1	198	3	N	6					12	
		MAYER RANCH 35		WELL #: 17		RRCID -> 255258			COMPL. DATE 01/23/2010			TOTAL DEPTH 8650			PERF. 7374 - 8394		
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	2	4	1			3	
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	3	3	1			3	
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	2	1	1			4	
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	4	1	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-	2	1	79	3	N	2					4	
		MAYER RANCH 40		WELL #: 5		RRCID -> 255273			COMPL. DATE 02/04/2010			TOTAL DEPTH 8298			PERF. 7188 - 7394		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-	

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	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

WELL #: 23		RRCID -> 255274		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 6480		-		7806				
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	Y	-0-					-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	9	1	56	3	Y	-0-					-0-
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-

WELL #: 58		RRCID -> 255276		COMPL. DATE 01/28/2010		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6330		-		7946				
08	891 N	891	-0-	-0-	-0-	35	1	847	3	N	8					43
09	873 N	873	-0-	-0-	-0-	34	1	826	3	N	12					55
10	903 N	903	-0-	-0-	-0-	13	9	851	3	N	15	34	1			36
11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	17	9	816	3	N	21					57
12	899 N	892	-0-	-7	-0-	23	9	839	3	N	20	37	1			40
01	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	31	1	1352	3	N	30					70

WELL #: 3		RRCID -> 255294		COMPL. DATE 12/04/2009		TOTAL DEPTH 8625		PERF. 7272		-		8542				
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
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-

WELL #: 29		RRCID -> 255335		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 8277		PERF. 7040		-		7138				
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	3	N	-0-					-0-
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	3	N	-0-					-0-
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-

WELL #: 16		RRCID -> 255337		COMPL. DATE 02/08/2010		TOTAL DEPTH 8713		PERF. 7354		-		8388				
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	N	-0-					-0-
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
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-

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	* * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	28	1	401	3	Y	1		26
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	29	1	392	3	Y	5		31
10	465 N	445	-0-	-20	-0-	37	1	405	3	Y	3	24 1	10
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	40	1	385	3	Y	2		12
12	434 N	424	-0-	-10	-0-	37	1	383	3	Y	4		16
01	434 N	402	-0-	-32	-0-	30	1	365	3	Y	6		22

CANYON RANCH 127		WELL #: 10S		RRCID -> 255558		COMPL. DATE 03/06/2010			TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4838 - 6154				
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-		-0-
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-		-0-
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-

CAUTHORN 17		WELL #: 6		RRCID -> 255560		COMPL. DATE 02/23/2010			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4648 - 6670				
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	46	1	151	3	Y	-0-		-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	44	1	143	3	Y	-0-		-0-
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-

DIEBITSCH 70		WELL #: 17		RRCID -> 255561		COMPL. DATE 02/26/2010			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6530 - 7778				
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	3	N	-0-		35
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	10	1	63	3	N	-0-		35
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

MAYER 17		WELL #: 11		RRCID -> 255640		COMPL. DATE 12/02/2009			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6460 - 8138				
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	26	1	635	3	Y	-0-		-0-
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	26	1	621	3	Y	-0-		-0-
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-

CANYON RANCH 112		WELL #: 10E		RRCID -> 255778		COMPL. DATE 04/21/2010			TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4526 - 6348				
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-		1
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-		1
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

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 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 (-)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	
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-				-0-
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-				-0-
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-

CANYON RANCH 112		WELL #: 13E		RRCID ->	255836	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	6814	PERF.	4554	-	5406	
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-				-0-
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-				-0-
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-

CANYON RANCH 112		WELL #: 11E		RRCID ->	255838	COMPL. DATE	03/08/2010	TOTAL DEPTH	6920	PERF.	4552	-	6322	
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-				-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-				-0-
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-

WILSON, DUKE 176		WELL #: 12		RRCID ->	255840	COMPL. DATE	12/10/2009	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	5190	-	8498	
08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	73	1	687	3	N	2	2	1	2
						2	9							
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	49	1	458	3	N	-0-			2
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
						1	9							
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
						1	9							

CANYON RANCH 112		WELL #: 12E		RRCID ->	255868	COMPL. DATE	01/10/2010	TOTAL DEPTH	6508	PERF.	4326	-	6326	
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-				1
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-				1
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

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
		WELL #: 19		RRCID -> 255870		COMPL. DATE 02/27/2010			TOTAL DEPTH 8150			PERF. 6404 - 7756		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	Y	-0-			-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-			-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	-0-			-0-
SIMMONS 73		WELL #: 13		RRCID -> 255876		COMPL. DATE 02/24/2010			TOTAL DEPTH 8100			PERF. 6342 - 7832		
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	54	1	338	3	Y	-0-			-0-
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	48	1	316	3	Y	-0-			-0-
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	35	1	340	3	Y	-0-			-0-
11	390 N	310	-0-	-80	-0-	26	1	284	3	Y	-0-			-0-
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	29	1	352	3	Y	1	1	8	-0-
01	372 N	344	-0-	-28	-0-	1	9	26	1	318	3	Y		-0-
SIMMONS 3		WELL #: 4		RRCID -> 255878		COMPL. DATE 02/20/2010			TOTAL DEPTH 8150			PERF. 6380 - 7632		
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	36	1	224	3	Y	-0-			-0-
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	33	1	218	3	Y	-0-			-0-
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	25	1	237	3	Y	-0-			-0-
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	22	1	234	3	Y	-0-			-0-
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	20	1	237	3	Y	-0-			-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	19	1	231	3	Y	-0-			-0-
LANCASTER 155		WELL #: 8		RRCID -> 255881		COMPL. DATE 12/30/2009			TOTAL DEPTH 7600			PERF. 6054 - 7174		
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	19	1	118	3	Y	-0-			-0-
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	16	1	103	3	Y	-0-			-0-
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	11	1	109	3	Y	-0-			-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	3	Y	-0-			-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	3	Y	-0-			-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	Y	-0-			-0-
LANCASTER 155		WELL #: 9		RRCID -> 255952		COMPL. DATE 12/24/2009			TOTAL DEPTH 7600			PERF. 6070 - 6484		
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	Y	-0-			-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-			-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	Y	-0-			-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-			-0-
CANYON RANCH 112		WELL #: 14E		RRCID -> 256001		COMPL. DATE 04/22/2010			TOTAL DEPTH 6721			PERF. 4602 - 6292		
08	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-			2
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-			2
10	744 N	646	-0-	-98	-0-	646	3			N	-0-			2
11	720 N	605	-0-	-115	-0-	605	3			N	-0-			2
12	744 N	563	-0-	-181	-0-	563	3			N	-0-			2
01	651 N	580	-0-	-71	-0-	580	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	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

CANYON RANCH WELL #: 1279S RRCID -> 256176 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5304 - 6412														
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	21	1	201	3	N	-0-			-0-
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	21	1	199	3	N	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 1279S RRCID -> 256176 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4732 - 6100														
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
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-

WILSON, DUKE WELL #: 3416 RRCID -> 256177 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5290 - 6326														
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	44	1	411	3	N	-0-			-0-
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	38	1	360	3	N	-0-			-0-
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
						1	9							

CANYON RANCH WELL #: 1274S RRCID -> 256178 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4770 - 6146														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

RYAN WELL #: 2205 RRCID -> 256188 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7406 - 8250														
08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	70	1	598	3	Y	-0-			-0-
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	77	1	634	3	Y	-0-			-0-
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-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 16 RRCID -> 256262 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5230 - 8582														
08	889 N	889	-0-	-0-	-0-	86	1	801	3	N	2	4	1	3
						2	9							
09	802 N	802	-0-	-0-	-0-	77	1	723	3	N	2			5
						2	9							
10	930 N	575	-0-	-355	-0-	51	1	522	3	N	2	4	1	3
						2	9							
11	870 N	43	-0-	-827	-0-	4	1	39	3	N	-0-	1	1	2
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	76	1	820	3	N	3	2	1	3
						3	9							
01	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	116	1	1048	3	N	5			8
						6	9							

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 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
08	751 N	751	-0-	-0-	-0-	72 1	677 3	N	2	3 1		2
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	2 9	677 3	N	2			4
10	743 N	743	-0-	-0-	-0-	2 9	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-	2 9	634 3	N	2	4 1		2
01	744 N	688	-0-	-56	-0-	59 1	618 3	N	2			4
						2 9						
WILSON, DUKE		WELL #: 1753		RRCID -> 256275		COMPL. DATE 03/12/2010			TOTAL DEPTH 8620 PERF. 5392 - 7674			
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	66 1	616 3	N	-0-	1 1		1
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	67 1	628 3	N	1			2
10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	1 9	651 3	N	-0-	1 1		1
11	660 N	497	-0-	-163	-0-	64 1	453 3	N	1	1 1		1
12	713 N	686	-0-	-27	-0-	43 1	627 3	N	1	1 1		1
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	1 9	644 3	N	1			2
						71 1						
						1 9						
WILSON, DUKE 176		WELL #: 13		RRCID -> 256276		COMPL. DATE 02/12/2010			TOTAL DEPTH 8668 PERF. 5392 - 8402			
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	57 1	535 3	N	-0-	1 1		1
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	53 1	500 3	N	1			2
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	1 9	544 3	N	-0-	1 1		1
11	570 N	528	-0-	-42	-0-	53 1	481 3	N	1	1 1		1
12	586 N	586	-0-	-0-	-0-	46 1	534 3	N	2	2 1		1
01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	50 1	553 3	N	1			2
						2 9						
						61 1						
						1 9						
CANYON RANCH 112		WELL #: 16E		RRCID -> 256279		COMPL. DATE 05/19/2010			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5302 - 6308			
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-			-0-
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-			-0-
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-
CANYON RANCH 112		WELL #: 15E		RRCID -> 256281		COMPL. DATE 05/05/2010			TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5328 - 6306			
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-			1
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-			1
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

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 3409		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

HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 2 RRCID -> 256479 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7246 - 8462														
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	32	1	297	3	N	-0-			-0-
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	31	1	289	3	N	-0-			-0-
10	341 N	325	-0-	-16	-0-	29	1	296	3	N	-0-			-0-
11	330 N	306	-0-	-24	-0-	27	1	279	3	N	-0-			-0-
12	341 N	308	-0-	-33	-0-	26	1	282	3	N	-0-			-0-
01	310 N	305	-0-	-5	-0-	30	1	275	3	N	-0-			-0-

HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 3 RRCID -> 256484 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7224 - 8448														
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	16	1	281	3	N	1	3	1	4
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	15	1	269	3	N	-0-			4
10	310 N	293	-0-	-17	-0-	16	1	277	3	N	-0-			4
11	300 N	278	-0-	-22	-0-	16	1	262	3	N	-0-	2	1	2
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	268	3	N	-0-			2
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	11	1	268	3	N	-0-			2

HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 3 RRCID -> 256484 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7224 - 8448														
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-			-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-			-0-
10	93 N	36	-0-	-57	-0-	2	1	34	3	N	-0-			-0-
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	240	3	N	-0-			-0-
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	20	1	340	3	N	-0-			-0-
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	10	1	253	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1778 RRCID -> 256599 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 5148 - 8608														
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	31	1	292	3	N	-0-	1	1	-0-
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	22	1	210	3	N	-0-			-0-
10	341 N	326	-0-	-15	-0-	29	1	297	3	N	-0-			-0-
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	38	1	400	3	N	1			1
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	28	1	299	3	N	-0-	1	1	-0-
01	341 N	254	-0-	-87	-0-	25	1	229	3	N	-0-			-0-

LANCASTER 3 WELL #: 6 RRCID -> 256761 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 5904 - 6330														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-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-

LANCASTER 155 WELL #: 10 RRCID -> 256762 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6040 - 6426														
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	N	-0-			-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	N	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 5		RRCID -> 256766	COMPL. DATE 05/09/2010	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7388	-		8076				
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	29	1	247	3	Y	-0-			-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	29	1	241	3	Y	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH 112		WELL #: 17E		RRCID -> 256768	COMPL. DATE 05/07/2010	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 4548	-		5480				
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
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-

LANCASTER 3		WELL #: 7		RRCID -> 256772	COMPL. DATE 05/22/2010	TOTAL DEPTH 6605	PERF. 5960	-		6390				
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	Y	-0-			-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. N		WELL #: 18		RRCID -> 256773	COMPL. DATE 03/17/2010	TOTAL DEPTH 8591	PERF. 7410	-		8354				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

MAYER, EDWIN S. JR. N		WELL #: 16		RRCID -> 256776	COMPL. DATE 03/18/2010	TOTAL DEPTH 7685	PERF. 7296	-		7588				
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	42	1	742	3	N	1	7	1	13
						1	9							
09	733 N	733	-0-	-0-	-0-	40	1	693	3	N	-0-	2	1	11
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

MAYER, EDWIN S. JR. N		WELL #: 17		RRCID -> 256777	COMPL. DATE 12/20/2009	TOTAL DEPTH 8709	PERF. 7458	-		7516				
08	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	68	1	1184	3	N	-0-			-0-
09	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	63	1	1114	3	N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MAYER, EDWIN S. JR. N		WELL #: 19		RRCID -> 256778		COMPL. DATE 06/10/2010			TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7540 - 8442		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-

HOUGH 12		WELL #: 2		RRCID -> 256789		COMPL. DATE 06/03/2010			TOTAL DEPTH 5776 PERF. 2294 - 4776		
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	53	1	620	3	N	-0-
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	53	1	562	3	N	-0-
10	527 N	369	-0-	-158	-0-	30	1	339	3	N	-0-
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	59	1	625	3	N	-0-
12	651 N	612	-0-	-39	-0-	57	1	555	3	N	-0-
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	41	1	395	3	N	-0-

HOLMAN 25		WELL #: 3		RRCID -> 256792		COMPL. DATE 03/24/2010			TOTAL DEPTH 7103 PERF. 4790 - 6736		
08	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	153	1	1243	3	N	5
09	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	162	1	1409	3	N	7
10	1612 N	980	-0-	-632	-0-	98	1	879	3	N	3
11	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	35	1	1482	3	N	9
12	1643 N	1291	-0-	-352	-0-	1278	3	13	9	N	12
01	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1419	3	12	9	N	11

MAYER, EDWIN S. JR. N		WELL #: 15		RRCID -> 256794		COMPL. DATE 05/15/2010			TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7558 - 7606		
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	14	1	245	3	N	2
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	236	3	N	1
10	248 N	245	-0-	-3	-0-	14	1	231	3	N	5
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	239	3	N	3
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	247	3	N	1
01	248 N	230	-0-	-18	-0-	9	1	221	3	N	2

MITCHELL		WELL #: 106		RRCID -> 256798		COMPL. DATE 06/24/2010			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3010 - 4580		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MITCHELL		WELL #: 107		RRCID -> 256799		COMPL. DATE 06/13/2010			TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2892 - 3890		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MITCHELL		//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 #: 110		RRCID -> 256806		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 5108		PERF. 2186		- 3638		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

WELL #: 2611		RRCID -> 256807		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 7193		PERF. 4592		- 6636		
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	3	N	-0-	-0-
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	11	1	98	3	N	-0-	-0-
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-

WELL #: 4		RRCID -> 256808		COMPL. DATE 01/23/2010		TOTAL DEPTH 8385		PERF. 6944		- 8234		
08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	49	1	858	3	N	-0-	10
09	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	70	1	1220	3	N	1	11
						1	9					
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-	5
12	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	76	1	1327	3	N	1	5
						1	9				1	8
01	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	52	1	1268	3	N	-0-	5

WELL #: 9111E		RRCID -> 257173		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 6804		PERF. 4644		- 5642		
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-	-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-	-0-
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-

WELL #: 911E		RRCID -> 257178		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 4698		- 6594		
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-	3
09	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-	3
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

WELL #: 9016E		RRCID -> 257179		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 6105		PERF. 5388		- 6012		
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-	-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-	-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC BECKER		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON				
		WELL #: 302		RRCID -> 257183		COMPL. DATE 05/15/2010				TOTAL DEPTH 8863 PERF. 6376 - 8790				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND M	* PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		345 N	345	-0-	-0-			32 1	313 3	N	-0-			-0-
09		324 N	324	-0-	-0-			28 1	296 3	N	-0-			-0-
10		372 N	361	-0-	-11			29 1	332 3	N	-0-			-0-
11		342 N	342	-0-	-0-			25 1	317 3	N	-0-			-0-
12		349 N	349	-0-	-0-			26 1	323 3	N	-0-			-0-
01		372 N	329	-0-	-43			20 1	309 3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH 40		WELL #: 7		RRCID -> 257185		COMPL. DATE 07/18/2010				TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7134 - 8568				
08		29 N	29	-0-	-0-			1 1	27 3	N	1	1 1		1
09		29 N	29	-0-	-0-			1 1	27 3	N	1	1 1		1
10		31 N	27	-0-	-4			1 1	26 3	N	-0-			1
11		30 N	28	-0-	-2			1 1	26 3	N	1	1 1		1
12		31 N	28	-0-	-3			1 1	27 3	N	-0-	1 1		-0-
01		31 N	27	-0-	-4			1 1	26 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				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

MAYER, EDWIN S. JR. B 39		WELL #: 3		RRCID -> 257196		COMPL. DATE 04/25/2010				TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7166 - 7462				
08		40 N	40	-0-	-0-			2 1	38 3	N	-0-			-0-
09		40 N	40	-0-	-0-			2 1	38 3	N	-0-			-0-
10		42 N	42	-0-	-0-			2 1	40 3	N	-0-			-0-
11		42 N	42	-0-	-0-			2 1	40 3	N	-0-			-0-
12		43 N	43	-0-	-0-			2 1	41 3	N	-0-			-0-
01		31 N	29	-0-	-2			1 1	28 3	N	-0-			-0-

HOLMAN		WELL #: 2610		RRCID -> 257198		COMPL. DATE 02/24/2010				TOTAL DEPTH 7096 PERF. 6570 - 6596				
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 9013E		RRCID -> 257199		COMPL. DATE 04/02/2010				TOTAL DEPTH 7096 PERF. 4330 - 6014				
08		185 N	185	-0-	-0-			185 3		N	-0-			1
09		174 N	174	-0-	-0-			174 3		N	-0-			1
10		186 N	178	-0-	-8			178 3		N	-0-			1
11		180 N	164	-0-	-16			164 3		N	-0-			1
12		186 N	177	-0-	-9			177 3		N	-0-			1
*01		360 N	360	-0-	-0-			360 3		N	-0-			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MITCHELL		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 105		RRCID -> 257308		COMPL. DATE 12/18/2009			TOTAL DEPTH 5975 PERF. 2900 - 3484					
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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-		

KELLY 125				WELL #: 37		RRCID -> 257311			COMPL. DATE 04/08/2010			TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5408 - 6758		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
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-		

MITCHELL				WELL #: 804		RRCID -> 257312			COMPL. DATE 05/31/2010			TOTAL DEPTH 5199 PERF. 3000 - 3740		
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-	-0-		
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-	-0-		
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-		

HILL-MAYER YY				WELL #: 2		RRCID -> 257321			COMPL. DATE 05/21/2010			TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7164 - 8488		
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	3	N	-0-	3		
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	3	N	-0-	3		
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-	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		

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38				WELL #: 8		RRCID -> 257323			COMPL. DATE 05/09/2010			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 8518		
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-	-0-		
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-	-0-		
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-		

SIMMONS 3				WELL #: 12		RRCID -> 257325			COMPL. DATE 02/24/2010			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6364 - 7590		
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	12	1	75	3	Y	-0-	-0-		
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	11	1	71	3	Y	-0-	-0-		
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-		

SIMMONS 3				WELL #: 2		RRCID -> 257327			COMPL. DATE 02/20/2010			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6672 - 7632		
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	48	1	304	3	Y	-0-	-0-		
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	45	1	296	3	Y	-0-	-0-		
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-		

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	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

WELL #: 164		RRCID -> 257330		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 3710		-		5932		
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
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-

WELL #: 31		RRCID -> 257336		COMPL. DATE 12/19/2009		TOTAL DEPTH 8407		PERF. 7204		-		7218		
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	34	1	594	3	N	-0-			-0-
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	44	1	775	3	N	-0-			-0-
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-

WELL #: 10E		RRCID -> 257477		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 6733		PERF. 4624		-		6430		
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-			-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-			-0-
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-

WELL #: 11E		RRCID -> 257478		COMPL. DATE 08/05/2010		TOTAL DEPTH 6954		PERF. 4370		-		6358		
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-			2
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			2
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

WELL #: 6E		RRCID -> 257480		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 3960		-		5804		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

WELL #: 5E		RRCID -> 257481		COMPL. DATE 05/14/2010		TOTAL DEPTH 6521		PERF. 5114		-		5762		
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			-0-
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-

WELL #: 13E		RRCID -> 257484		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 4596		-		6292		
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-			-0-
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310							
CANYON RANCH 113		WELL #:		12E	RRCID ->	257485	COMPL. DATE	03/06/2010	TOTAL DEPTH	6687	PERF. 4622 - 6260
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-		1
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-		1
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

CANYON RANCH		WELL #:		9110E	RRCID ->	257486	COMPL. DATE	04/17/2010	TOTAL DEPTH	6862	PERF. 5398 - 6614
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-		-0-
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-		-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #:		907E	RRCID ->	257487	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6000 - 6624
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

CANYON RANCH		WELL #:		9112E	RRCID ->	257491	COMPL. DATE	08/15/2010	TOTAL DEPTH	6739	PERF. 4690 - 6600
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

CANYON RANCH 110		WELL #:		4E	RRCID ->	257492	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 4616 - 5882
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

CANYON RANCH		WELL #:		1069X	RRCID ->	257746	COMPL. DATE	08/15/2010	TOTAL DEPTH	6812	PERF. 4710 - 6482
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-		-0-
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		N	-0-		-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC LANCASTER 185		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
		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 (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

RYAN		WELL #: 2203		RRCID -> 257765		COMPL. DATE 02/25/2010			TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7450 - 8108						
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	63	1	542	3	Y	-0-				-0-
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	50	1	406	3	Y	-0-				-0-
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-

HOUGH 12		WELL #: 3		RRCID -> 257766		COMPL. DATE 09/22/2010			TOTAL DEPTH 5211 PERF. 2306 - 3680						
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	20	1	237	3	N	-0-				-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	137	3	N	-0-				-0-
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-

HILL-ROUSSELOT "B"		WELL #: 4		RRCID -> 257852		COMPL. DATE 05/15/2010			TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7278 - 8680						
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	N	-0-				-0-
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	-0-				-0-
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-

HILL-ROUSSELOT "E"		WELL #: 3		RRCID -> 257874		COMPL. DATE 08/04/2010			TOTAL DEPTH 8716 PERF. 7298 - 8614						
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	N	-0-	1	1		2
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	-0-				2
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	1		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

CUSENBARY, W. R. 39		WELL #: 6		RRCID -> 258444		COMPL. DATE 05/25/2010			TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5278 - 5670						
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	21	1	194	3	N	-0-				-0-
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	19	1	189	3	N	-0-				-0-
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-

FAWCETT 130		WELL #: 13		RRCID -> 258445		COMPL. DATE 04/06/2010			TOTAL DEPTH 7304 PERF. 5706 - 6974						
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	Y	-0-				-0-
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	Y	-0-				-0-
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-

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				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	139	3	N	-0-			4
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	N	-0-			4
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	N	-0-			4
12	155 N	110	-0-	-45	-0-	7	1	103	3	N	-0-			4
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	130	3	N	-0-			4

WELL #: 1869		RRCID -> 258450		COMPL. DATE 05/04/2010			TOTAL DEPTH 8197			PERF. 6664 - 8162				
08	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			Y	-0-			-0-
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			Y	-0-			-0-
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			Y	-0-			-0-
11	840 N	678	-0-	-162	-0-	678	3			Y	-0-			-0-
12	868 N	795	-0-	-73	-0-	794	3	1	9	Y	1	1	8	-0-
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			Y	-0-			-0-

WELL #: 25		RRCID -> 258454		COMPL. DATE 05/24/2010			TOTAL DEPTH 4001			PERF. 2948 - 3016				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

WELL #: 30		RRCID -> 258456		COMPL. DATE 03/15/2010			TOTAL DEPTH 8420			PERF. 7136 - 7290				
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	N	-0-			-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	N	-0-			-0-
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	N	-0-			-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	-0-			-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	N	-0-			-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	N	-0-			-0-

WELL #: 2		RRCID -> 258457		COMPL. DATE 05/21/2010			TOTAL DEPTH 8511			PERF. 7240 - 7578				
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	N	-0-			-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-			-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	N	-0-			-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-			-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-			-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	N	-0-			-0-

WELL #: 27S		RRCID -> 258458		COMPL. DATE 06/17/2010			TOTAL DEPTH 6600			PERF. 4564 - 6000				
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-			-0-
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-			-0-
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-			-0-
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-			-0-
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-			-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-			-0-

WELL #: 13		RRCID -> 258459		COMPL. DATE 04/06/2010			TOTAL DEPTH 6011			PERF. 5310 - 5654				
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	N	-0-			10
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	N	-0-			10
10	93 N	46	-0-	-47	-0-	4	1	42	3	N	-0-			10
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	N	-0-			10
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	3	N	-0-			10
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	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	ALLOW 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
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-			-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"				WELL #: 13		RRCID -> 258465			COMPL. DATE 05/13/2010			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 8296		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

MITCHELL				WELL #: 111		RRCID -> 258470			COMPL. DATE 08/15/2010			TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2286 - 3050		
08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	83	1	972	3	N	-0-			-0-
09	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	92	1	975	3	N	-0-			-0-
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-

NICKS, GERALD 5				WELL #: 12		RRCID -> 258471			COMPL. DATE 03/25/2010			TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7286 - 8568		
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	Y	-0-			-0-
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	Y	-0-			-0-
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-

NICKS, GERALD 5				WELL #: 13		RRCID -> 258475			COMPL. DATE 05/13/2010			TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490		
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	49	3	Y	-0-			-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	Y	-0-			-0-
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-

PHILLIPS 3				WELL #: 3		RRCID -> 258478			COMPL. DATE 07/15/2010			TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3048 - 3178		
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	34	1	397	3	N	-0-			-0-
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	30	1	318	3	N	-0-			-0-
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-

DIEBITSCH 70				WELL #: 19		RRCID -> 258495			COMPL. DATE 06/28/2010			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964		
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	59	1	368	3	Y	-0-			-0-
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	51	1	334	3	Y	-0-			-0-
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-

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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	71	1	1252	3	N	-0-			42
09	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	68	1	1200	3	N	-0-			42
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

DIEBITSCH 70 WELL #: 18 RRCID -> 258561 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6524 - 6838

08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	Y	-0-			-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	Y	-0-			-0-
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-

MITCHELL WELL #: 109 RRCID -> 258562 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 2208 - 3908

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 2 RRCID -> 258567 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7366 - 8278

08	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	84	1	1470	3	N	-0-			-0-
09	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	79	1	1393	3	N	-0-			-0-
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-

FISH WELL #: 203 RRCID -> 258570 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 2118 - 3786

08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-			-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-			-0-
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-

CAUTHORN RANCH 134 WELL #: 3 RRCID -> 258571 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5650 - 7567

08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-			-0-
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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	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
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
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-

MAYFIELD SB		WELL #: 31		RRCID -> 258604		COMPL. DATE 08/22/2010			TOTAL DEPTH 4967 PERF. 3112 - 4414					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

GRAHAM		WELL #: 302		RRCID -> 258605		COMPL. DATE 11/21/2010			TOTAL DEPTH 4807 PERF. 2950 - 3650					
08	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
09	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
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-

MAYFIELD SB		WELL #: 28		RRCID -> 258606		COMPL. DATE 04/29/2010			TOTAL DEPTH 3617 PERF. 3210 - 3342					
08	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	132	1	1136	3	N	-0-			72
09	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	129	1	1159	3	N	-0-			72
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

PHILLIPS 7		WELL #: 4		RRCID -> 258627		COMPL. DATE 10/28/2010			TOTAL DEPTH 5220 PERF. 1956 - 5054					
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	28	1	332	3	N	-0-			-0-
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	31	1	324	3	N	-0-			-0-
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-

CUSENBARY W R 39		WELL #: 8		RRCID -> 258628		COMPL. DATE 06/16/2010			TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5288 - 5640					
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	32	1	292	3	N	-0-			2
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	27	1	266	3	N	-0-			2
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

CANYON RANCH 106		WELL #: 12E		RRCID -> 258629		COMPL. DATE 09/02/2010			TOTAL DEPTH 6618 PERF. 4634 - 6340					
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-			-0-
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-			-0-
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-

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 (-)	STATUS (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* 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				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

EPPS, H. C. 38		WELL #: 13		RRCID -> 258633		COMPL. DATE 06/25/2010			TOTAL DEPTH 6803			PERF. 4496 - 6392				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22 3	Y	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49 3	Y	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65 3	Y	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42 3	Y	-0-					-0-
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42 3	Y	-0-					-0-

EPPS, H. C. 38		WELL #: 14		RRCID -> 258635		COMPL. DATE 06/24/2010			TOTAL DEPTH 6005			PERF. 4518 - 5268				
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55 3	Y	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48 3	Y	-0-					-0-
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32 3	Y	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	4	1	55 3	Y	-0-					-0-
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	3	1	33 3	Y	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43 3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38		WELL #: 3		RRCID -> 258711		COMPL. DATE 07/08/2010			TOTAL DEPTH 8603			PERF. 7498 - 8496				
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175 3	N	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166 3	N	-0-					-0-
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	10	1	173 3	N	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	10	1	167 3	N	-0-					-0-
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	9	1	161 3	N	-0-					-0-
01	186	N	30	-0-	-156	-0-	1	1	29 3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 106		WELL #: 10X		RRCID -> 258927		COMPL. DATE 10/27/2010			TOTAL DEPTH 6726			PERF. 6338 - 6410				
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3		N	-0-					1
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3		N	-0-					1
10	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	3		N	-0-					1
11	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	3		N	-0-					1
12	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	3		N	-0-					1
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3		N	-0-					1

EPPS, H. C. 38		WELL #: 15		RRCID -> 258928		COMPL. DATE 08/07/2010			TOTAL DEPTH 6312			PERF. 4038 - 5224				
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46 3	Y	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45 3	Y	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45 3	Y	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47 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-	3	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 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	
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	15 1	98 3	Y	-0-	-0-	
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	10 1	106 3	Y	-0-	-0-	
10	124 N	54	-0-	-70	-0-	4 1	50 3	Y	-0-	-0-	
11	120 N	57	-0-	-63	-0-	4 1	53 3	Y	-0-	-0-	
12	124 N	62	-0-	-62	-0-	5 1	57 3	Y	-0-	-0-	
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7 1	128 3	Y	-0-	-0-	

JEFFERS, AR		WELL #: 11		RRCID -> 258930		COMPL. DATE 06/19/2010			TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7330 - 8150		
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4 1	33 3	Y	-0-	-0-	
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4 1	33 3	Y	-0-	-0-	
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4 1	34 3	Y	-0-	-0-	
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4 1	32 3	Y	-0-	-0-	
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4 1	34 3	Y	-0-	-0-	
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4 1	31 3	Y	-0-	-0-	

CANYON RANCH		WELL #: 9113E		RRCID -> 258939		COMPL. DATE 08/19/2010			TOTAL DEPTH 6807 PERF. 4762 - 6658		
08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3		N	-0-	2	
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3		N	-0-	2	
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3		N	-0-	2	
11	690 N	591	-0-	-99	-0-	591 3		N	-0-	2	
12	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 3		N	-0-	2	
*01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3		N	-0-	2	

SHURLEY 36		WELL #: 12		RRCID -> 260026		COMPL. DATE 05/19/2010			TOTAL DEPTH 7019 PERF. 5370 - 6580		
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-	-0-	
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-	-0-	
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-	-0-	
11	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 3		Y	-0-	-0-	
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-	-0-	
01	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3		Y	-0-	-0-	

POWELL 13		WELL #: 1		RRCID -> 260027		COMPL. DATE 06/28/2010			TOTAL DEPTH 8608 PERF. 7400 - 8020		
08	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	139 1	1188 3	Y	-0-	-0-	
09	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	123 1	1003 3	Y	-0-	-0-	
10	1240 N	1062	-0-	-178	-0-	113 1	949 3	Y	-0-	-0-	
11	1290 N	1108	-0-	-182	-0-	111 1	997 3	Y	-0-	-0-	
12	1178 N	1136	-0-	-42	-0-	112 1	1024 3	Y	-0-	-0-	
01	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	120 1	1009 3	Y	-0-	-0-	

SHANNON 52		WELL #: 25		RRCID -> 260028		COMPL. DATE 06/14/2010			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 8106		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-	

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 22		RRCID -> 260074		COMPL. DATE 07/20/2010			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6320 - 8800		
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	30 1	185 3	N	-0-	-0-	
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	26 1	182 3	N	-0-	-0-	
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	24 1	191 3	N	-0-	-0-	
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	24 1	185 3	N	-0-	-0-	
12	217 N	215	-0-	-2	-0-	25 1	190 3	N	-0-	-0-	
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	39 1	231 3	N	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//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 #: 1779 RRCID -> 260080 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7338 - 8904																
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

MAYER RANCH 41		WELL #: 8		RRCID -> 260082		COMPL. DATE 08/04/2010			TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7580 - 8578							
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	12	1	285	3	N	-0-				-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	12	1	271	3	N	-0-				-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38		WELL #: 2		RRCID -> 260085		COMPL. DATE 07/22/2010			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 8365							
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	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							
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	3	N	-0-				-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	3	N	-0-				-0-
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-

MAYER RANCH 41		WELL #: 5		RRCID -> 260089		COMPL. DATE 07/10/2010			TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7282 - 8408							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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-

MARIGLIANO		WELL #: 1604		RRCID -> 260092		COMPL. DATE 10/01/2010			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7356 - 8290							
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	162	1	822	3	N	-0-				102
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	121	1	783	3	N	-0-				102
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	-0-		3	3 8	102
01	899	N	844	-0-	-55	-0-	120	1	724	3	N	-0-		7 1		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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	31	1	157	3	Y	-0-			135
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			135
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

MARIGLIANO		WELL #: 1602		RRCID -> 260105		COMPL. DATE 10/22/2010			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7340 - 8406					
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	49	1	250	3	Y	-0-			147
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	54	1	347	3	Y	-0-			147
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 57	9 1	344	3	Y	-0-	13	1	149

MAYER RANCH 41		WELL #: 7		RRCID -> 260146		COMPL. DATE 07/15/2010			TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7442 - 8312					
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	14	1	326	3	N	9	14	1	11
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	10 16	9 1	370	3	N	9	10	1	10
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	10 16	9 1	369	3	N	8	5	1	13
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	9 16	9 1	351	3	N	11	10	1	14
12	403 N	384	-0-	-19	-0-	12 15	9 1	363	3	N	5	10	1	9
01	403 N	374	-0-	-29	-0-	6 11	9 1	354	3	N	8			17

POWELL 4		WELL #: 3		RRCID -> 260148		COMPL. DATE 08/06/2010			TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7402 - 8280					
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-			-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-			-0-
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-

MARIGLIANO		WELL #: 2502		RRCID -> 260150		COMPL. DATE 12/25/2010			TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7378 - 8046					
08	723 N	723	-0-	-0-	-0-	119	1	604	3	N	-0-			-0-
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	82	1	528	3	N	-0-			-0-
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-	1 110	9 1	668	3	N	-0-			-0-

MARIGLIANO		WELL #: 2402		RRCID -> 260161		COMPL. DATE 10/13/2010			TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7906 - 8190					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 183		//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 #: 9 RRCID -> 260209 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5252 - 8136														
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	17	1	156	3	N	-0-			-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	3	N	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH 113		WELL #: 18E		RRCID -> 260566		COMPL. DATE 11/12/2010			TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6296 - 6340					
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-			1
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-			1
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

CANYON RANCH 113		WELL #: 17E		RRCID -> 260567		COMPL. DATE 01/14/2011			TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6198 - 6294					
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
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-

CUSENBARY 58		WELL #: 18		RRCID -> 260568		COMPL. DATE 09/16/2010			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5114 - 5634					
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	28	1	259	3	N	-0-			1
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	24	1	231	3	N	-0-			1
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

CUSENBARY 58		WELL #: 17		RRCID -> 260569		COMPL. DATE 09/14/2010			TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5102 - 5598					
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	122	3	N	-0-			20
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	N	-0-			20
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

SHURLEY RR 1C		WELL #: 4		RRCID -> 260602		COMPL. DATE 12/19/2010			TOTAL DEPTH 7201 PERF. 5224 - 6684					
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	18	1	115	3	N	-0-			-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	18	1	114	3	N	-0-			-0-
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
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	17	1	126	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	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
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-		-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	N	-0-		-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A"		WELL #: 18		RRCID -> 260608		COMPL. DATE 06/18/2010			TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6886 - 7866		
08	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	58	1	N	-0-	9 1	16
09	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	59	1	N	-0-	1 1	15
10	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-		15
11	1050 N	986	-0-	-64	-0-	56	1	N	-0-	8 1	7
12	1147 N	1033	-0-	-114	-0-	56	1	N	-0-	1 1	6
01	1116 N	959	-0-	-157	-0-	38	1	N	-0-		6

MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #: 14		RRCID -> 260610		COMPL. DATE 08/22/2010			TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7576 - 8460		
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-	3 1	2
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	23	1	N	1		3
10	527 N	504	-0-	-23	-0-	28	1	N	-0-		3
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	30	1	N	1	2 1	2
12	465 N	444	-0-	-21	-0-	24	1	N	-0-	1 1	1
01	496 N	457	-0-	-39	-0-	18	1	N	-0-		1

MARIGLIANO		WELL #: 1603		RRCID -> 260613		COMPL. DATE 10/20/2010			TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7342 - 7378		
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	77	1	Y	-0-		139
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	59	1	Y	1		140
10	496 N	463	-0-	-33	-0-	55	1	Y	1		141
11	450 N	441	-0-	-9	-0-	53	1	Y	-0-		141
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	57	1	Y	-0-		141
01	465 N	368	-0-	-97	-0-	52	1	Y	-0-	4 1	137

MAYER RANCH 41		WELL #: 6		RRCID -> 260616		COMPL. DATE 11/22/2010			TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7350 - 8380		
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	1 1	1
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	N	1	1 1	1
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	N	2	1 1	2
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	9	N	-0-		
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	1 1	1
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	1 1	-0-

MARIGLIANO		WELL #: 2501		RRCID -> 260618		COMPL. DATE 11/13/2010			TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7390 - 8543		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

OIL AND GAS DIVISION

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	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

CANYON RANCH 106		WELL #: 14E		RRCID -> 260686	COMPL. DATE 01/12/2011	TOTAL DEPTH 6120	PERF. 5362	-	5707			
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	14 1	127 3	N	-0-			1
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	12 1	119 3	N	-0-			1
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

CANYON RANCH 106		WELL #: 14E		RRCID -> 260686	COMPL. DATE 01/12/2011	TOTAL DEPTH 6703	PERF. 4660	-	6390			
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-			-0-
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3		N	-0-			-0-
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-

CUSENBARY WR 39		WELL #: 10		RRCID -> 260866	COMPL. DATE 08/17/2010	TOTAL DEPTH 6056	PERF. 4650	-	5664			
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	19 1	179 3	N	-0-			7
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	18 1	176 3	N	-0-			7
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

SHURLEY RR 5		WELL #: 7		RRCID -> 260874	COMPL. DATE 12/24/2010	TOTAL DEPTH 720	PERF. 5422	-	6638			
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	29 1	183 3	N	-0-			1
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	32 1	201 3	N	1			2
						1 9						
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
						1 9						
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	30 1	218 3	N	1			3
						1 9						

CUSENBARY WR 39		WELL #: 14		RRCID -> 260875	COMPL. DATE 09/10/2010	TOTAL DEPTH 6015	PERF. 5230	-	5590			
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	10 1	94 3	N	-0-			-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	9 1	89 3	N	-0-			-0-
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-

CUSENBARY WR 39		WELL #: 13		RRCID -> 260876	COMPL. DATE 09/11/2010	TOTAL DEPTH 6027	PERF. 5272	-	5636			
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2 1	14 3	N	-0-			7
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	40 1	387 3	N	-0-			7
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

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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 10		RRCID -> 260877		COMPL. DATE 07/08/2010			TOTAL DEPTH 8503			PERF. 7314 - 8198				
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	26	1	224	3	Y	-0-			-0-
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	26	1	210	3	Y	-0-			-0-
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-

WELL #: 16		RRCID -> 260916		COMPL. DATE 09/16/2010			TOTAL DEPTH 7125			PERF. 6416 - 6538				
EPPS, H.C. #39														
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	-0-			-0-
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	3	Y	-0-			-0-
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-

WELL #: 8		RRCID -> 260919		COMPL. DATE 12/28/2010			TOTAL DEPTH 7422			PERF. 5684 - 5932				
SHURLEY RR 2A														
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	N	-0-			-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	N	-0-			-0-
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-

WELL #: 17		RRCID -> 261025		COMPL. DATE 01/12/2011			TOTAL DEPTH 7002			PERF. 4968 - 6540				
EPPS, H.C. #39														
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	Y	-0-			-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-			-0-
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-

WELL #: 16		RRCID -> 261047		COMPL. DATE 09/21/2010			TOTAL DEPTH 6100			PERF. 5402 - 5680				
CUSENBARY 58														
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	26	1	243	3	N	-0-			1
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	30	1	293	3	N	-0-			1
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

WELL #: 19		RRCID -> 261382		COMPL. DATE 12/03/2011			TOTAL DEPTH 7018			PERF. 4990 - 5255				
EPPS, H.C. #39														
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	28	1	183	3	Y	-0-			-0-
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	17	1	175	3	Y	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HOLMAN		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 2504		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	AMT	CODE	BALANCE		
08	3069 X	2904	-0-	-165	-0-	317 1	2576 3	N	10			53
09	2970 X	2860	-0-	-110	-0-	294 1	2552 3	N	13			66
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

HOLMAN		WELL #: 2613		RRCID -> 261410		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 7123		PERF. 4852 - 5271		
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	55 1	448 3	N	-0-			-0-
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	51 1	443 3	N	-0-			-0-
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-

MARIGLIANO		WELL #: 1702		RRCID -> 261414		COMPL. DATE 10/21/2010		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7382 - 7984		
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	20 1	102 3	Y	-0-			116
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	15 1	97 3	Y	-0-			116
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

POWELL 13A		WELL #: 1H		RRCID -> 261635		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 7548		PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 8		RRCID -> 261637		COMPL. DATE 01/13/2011		TOTAL DEPTH 8375		PERF. 7414 - 8276		
08	3224 X	2925	-0-	-299	-0-	158 1	2767 3	N	-0-			1
09	3000 X	2833	-0-	-167	-0-	153 1	2680 3	N	-0-			1
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-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. 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	* CODE	* DISPOSITIONS 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	
08	5580 X	5468	-0-	-112	-0-	295	1	5173 3	N	-0-			-0-
09	5310 X	5250	-0-	-60	-0-	283	1	4967 3	N	-0-			-0-
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-

MEADOR 57		WELL #: 9		RRCID -> 261640		COMPL. DATE 02/12/2011			TOTAL DEPTH 8100			PERF. 6576 - 7972	
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
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

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H"		WELL #: 4		RRCID -> 261641		COMPL. DATE 02/17/2011			TOTAL DEPTH 8100			PERF. 6404 - 6710	
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11 3	N	-0-			-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9 3	N	-0-			-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H"		WELL #: 5		RRCID -> 261752		COMPL. DATE 02/25/2011			TOTAL DEPTH 8223			PERF. 6430 - 6820	
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	28	1	155 3	N	4			37
						4	9						
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	29	1	143 3	N	-0-			37
10	248 N	179	-0-	-69	-0-	27	1	149 3	N	3	15 1		25
						3	9						
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	21	1	157 3	N	20			45
						22	9						
12	186 N	181	-0-	-5	-0-	30	1	149 3	N	2			47
						2	9						
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	30	1	139 3	N	-0-	18 1		29

EPPS, H.C. #39		WELL #: 18		RRCID -> 261753		COMPL. DATE 12/30/2010			TOTAL DEPTH 7000			PERF. 4780 - 6532	
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	17	1	112 3	Y	-0-			-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	112 3	Y	-0-			-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 33		RRCID -> 261755		COMPL. DATE 12/08/2010			TOTAL DEPTH 6785			PERF. 6576 - 7972		
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	78	1	492	3	Y	1	16	1	31
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	84	1	496	3	Y	-0-			31
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

CANYON RANCH 112		WELL #: 18E		RRCID -> 261805		COMPL. DATE 11/03/2010			TOTAL DEPTH 6710			PERF. 6250 - 6350		
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-			1
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-			1
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

CANYON RANCH 106		WELL #: 13E		RRCID -> 261807		COMPL. DATE 01/15/2011			TOTAL DEPTH 6700			PERF. 4612 - 6424		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 403		RRCID -> 261811		COMPL. DATE 01/30/2011			TOTAL DEPTH 8450			PERF. 6617 - 8190		
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	11	1	256	3	N	-0-			-0-
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	10	1	239	3	N	-0-			-0-
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-

SIMMONS 3		WELL #: 13		RRCID -> 261815		COMPL. DATE 01/27/2011			TOTAL DEPTH 7950			PERF. 6628 - 7592		
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	88	1	555	3	N	-0-			-0-
09	621 N	621	-0-	-0-	-0-	82	1	539	3	N	-0-			-0-
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-

SHURLEY 142		WELL #: 33		RRCID -> 261903		COMPL. DATE 11/27/2010			TOTAL DEPTH 6926			PERF. 5174 - 6492		
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	1	1	182	3	Y	-0-			-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MEADOR 178		//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 -> 261908		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 7587		PERF. 6196		-		7238		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

KELLY 126		WELL #: 30		RRCID -> 261949		COMPL. DATE 12/07/2010		TOTAL DEPTH 6786		PERF. 5362		-		6576		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOLMAN		WELL #: 2614		RRCID -> 261951		COMPL. DATE 03/19/2011		TOTAL DEPTH 7118		PERF. 6396		-		6792		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 5		RRCID -> 262014		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8192		-		8432		
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	28	1	489	3	N	-0-					16
09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	28	1	494	3	N	-0-					16
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
						3	9									
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

KELLY 115		WELL #: 33		RRCID -> 262048		COMPL. DATE 12/04/2010		TOTAL DEPTH 6432		PERF. 4922		-		6308		
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 7		RRCID -> 262074		COMPL. DATE 03/31/2011		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7440		-		8054		
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	N	-0-					1
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	N	-0-					1
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MARIGLIANO		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
WELL #: 1605		RRCID -> 262079		COMPL. DATE 11/25/2010		TOTAL DEPTH 8345		PERF. 6930 - 7394					
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	** CODE	EOM BALANCE
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	N	-0-	126
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	82	3	N	-0-	126
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-	126
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-	126
12	93 N	33	-0-	-60	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-	126
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	36	3	N	-0-	124

CAUTHORN 86		WELL #: 12		RRCID -> 262081		COMPL. DATE 12/16/2010		TOTAL DEPTH 6565		PERF. 5308 - 6398			
08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	424	3	Y	-0-	-0-
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	425	3	Y	-0-	-0-
10	620 N	289	-0-	-331	-0-	-0-	61	1	228	3	Y	-0-	-0-
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	426	3	Y	-0-	-0-
12	589 N	358	-0-	-231	-0-	-0-	84	1	274	3	Y	-0-	-0-
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	309	3	Y	-0-	-0-

MARIGLIANO		WELL #: 1607		RRCID -> 262082		COMPL. DATE 01/02/2011		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6922 - 8140			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	189			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	189			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	189			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	189			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	189			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	189			N	-0-			-0-

MEADOR 178		WELL #: 15		RRCID -> 262084		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 7653		PERF. 6152 - 7490			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MAYFIELD 33		WELL #: 25H		RRCID -> 262090		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 7115		PERF. 7605 - 7611			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CLARK 58		WELL #: 7		RRCID -> 262095		COMPL. DATE 02/14/2011		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6862 - 7826			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 185		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON				
		WELL #: 17		RRCID -> 262150		COMPL. DATE 01/21/2011				TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5242 - 8858				
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	
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	58	1	546	3	N	-0-	1	1	1
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	55	1	518	3	N	1			2
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	50	1	509	3	N	2	2	1	2
11	540 N	539	-0-	-1	-0-	47	1	491	3	N	1	1	1	2
12	558 N	543	-0-	-15	-0-	46	1	496	3	N	1	2	1	1
01	558 N	507	-0-	-51	-0-	50	1	456	3	N	1			2
						1	9							

WILSON, DUKE 175		WELL #: 4		RRCID -> 262152		COMPL. DATE 03/03/2011				TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5498 - 7728				
08	934 N	934	-0-	-0-	-0-	90	1	842	3	N	2	4	1	3
09	923 N	923	-0-	-0-	-0-	89	1	832	3	N	2			5
10	992 N	919	-0-	-73	-0-	82	1	834	3	N	3	4	1	4
11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	81	1	852	3	N	2	1	1	5
12	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	85	1	915	3	N	3	5	1	3
01	954 N	954	-0-	-0-	-0-	94	1	857	3	N	3			6
						3	9							

MAYER RANCH FF		WELL #: 3004		RRCID -> 262153		COMPL. DATE 03/26/2011				TOTAL DEPTH 8317 PERF. 6476 - 6900				
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
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-

WILSON, DUKE 173		WELL #: 20X		RRCID -> 262154		COMPL. DATE 02/26/2011				TOTAL DEPTH 8097 PERF. 5710 - 8008				
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	46	1	430	3	N	1	1	1	1
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	41	1	383	3	N	-0-			1
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	45	1	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	457	3	N	1	1	1	1
01	496 N	439	-0-	-57	-0-	44	1	395	3	N	-0-			1
						1	9							

POWELL 14		WELL #: 3		RRCID -> 262159		COMPL. DATE 01/20/2011				TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7396 - 8238				
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	51	1	437	3	Y	-0-			59
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	41	1	338	3	Y	-0-			59
10	558 N	434	-0-	-124	-0-	45	1	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

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MARIGLIANO		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 1502		RRCID -> 262160		COMPL. DATE 03/04/2011			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7320 - 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	14	1	72	3	N	-0-			88
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	11	1	68	3	N	-0-			88
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

POWELL 14				WELL #: 4		RRCID -> 262161		COMPL. DATE 03/29/2011			TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7398 - 8464			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MARIGLIANO				WELL #: 1609		RRCID -> 262167		COMPL. DATE 03/04/2011			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7296 - 7390			
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	17	1	89	3	N	-0-			-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	12	1	79	3	N	-0-			-0-
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-

MAYFIELD 41				WELL #: 20		RRCID -> 262222		COMPL. DATE 01/22/2011			TOTAL DEPTH 8549 PERF. 6310 - 7990			
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	15	1	61	3	Y	-0-			-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	32	1	137	3	Y	-0-			-0-
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-

MAYER RANCH 36				WELL #: 9		RRCID -> 262223		COMPL. DATE 03/16/2011			TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7464 - 8436			
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	N	4	7	1	5
						4	9							
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	168	3	N	5	5	1	5
						6	9							
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	7	1	171	3	N	4	2	1	7
						4	9							
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	N	7	6	1	8
						8	9							
12	186 N	153	-0-	-33	-0-	6	1	146	3	N	1	5	1	4
						1	9							
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	6	1	191	3	N	8			12
						9	9							

SHANNON 52				WELL #: 24		RRCID -> 262416		COMPL. DATE 06/17/2010			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6466 - 8100			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 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
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	N	-0-	-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	N	-0-	-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	3	N	-0-	-0-
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	3	N	-0-	-0-
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	N	-0-	-0-
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	6	1	135	3	N	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 11		RRCID -> 262729		COMPL. DATE 06/10/2011			TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7416 - 8236			
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	22	1	392	3	N	-0-	-0-
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	21	1	375	3	N	-0-	-0-
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	23	1	389	3	N	-0-	-0-
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	22	1	372	3	N	-0-	-0-
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	22	1	388	3	N	-0-	-0-
01	403 N	397	-0-	-6	-0-	16	1	381	3	N	-0-	-0-

REYNOLDS 25		WELL #: 1		RRCID -> 262756		COMPL. DATE 03/21/2011			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6918 - 7804			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-
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	3	8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MARIGLIANO		WELL #: 1610		RRCID -> 262772		COMPL. DATE 06/28/2011			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6884 - 8156			
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	51	1	260	3	N	-0-	188
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	39	1	253	3	N	-0-	188
10	310 N	304	-0-	-6	-0-	36	1	268	3	N	-0-	188
11	300 N	291	-0-	-9	-0-	35	1	255	3	N	1	189
						1	9					
12	310 N	295	-0-	-15	-0-	36	1	259	3	N	-0-	189
01	310 N	296	-0-	-14	-0-	42	1	254	3	N	-0-	180

ROUSSELOT, DORIS MAYER 26		WELL #: 1		RRCID -> 262952		COMPL. DATE 04/23/2011			TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7246 - 8228			
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	59	1	297	3	N	-0-	-0-
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	45	1	292	3	N	-0-	-0-
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	41	1	302	3	N	-0-	-0-
11	330 N	312	-0-	-18	-0-	38	1	274	3	N	-0-	-0-
12	341 N	320	-0-	-21	-0-	39	1	281	3	N	-0-	-0-
01	341 N	316	-0-	-25	-0-	45	1	271	3	N	-0-	-0-

MAYER RANCH 36		WELL #: 10		RRCID -> 263013		COMPL. DATE 06/06/2011			TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7456 - 8374			
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	147	3	N	3	6 1
						3	9					
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	141	3	N	4	4 1
						4	9					
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	6	1	143	3	N	3	2 1
						3	9					
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	N	9	6 1
						10	9					
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	6	1	134	3	N	-0-	5 1
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	148	3	N	6	10
						7	9					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MEADOR 57		//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	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

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			
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-			11
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-			11
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	3 8	5
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-			5

SIMMONS RANCH		WELL #: 74		RRCID -> 263039		COMPL. DATE 07/19/2011			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6256 - 7621			
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-			-0-
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 10		RRCID -> 263040		COMPL. DATE 06/09/2011			TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7438 - 8290			
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-			-0-
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-			-0-
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-

MARIGLIANO		WELL #: 2505		RRCID -> 263324		COMPL. DATE 09/25/2011			TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7364 - 7424			
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-			1
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-			1
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-

MAYER EDWIN S JR 27		WELL #: 13		RRCID -> 263417		COMPL. DATE 12/02/2011			TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7456 - 8036			
08	771 N	771	-0-	-0-	-0-	42	1	N	-0-			3
09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	40	1	N	-0-			3
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-

MAYER EDWIN S JR 27		WELL #: 15		RRCID -> 263419		COMPL. DATE 12/11/2011			TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7454 - 7500			
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-			-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-			-0-
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-

MAYER EDWIN S JR 27		WELL #: 16		RRCID -> 263420		COMPL. DATE 12/24/2011			TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7460 - 8050			
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-			-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC POWELL 15		//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	* 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															
08		159 N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	142	3	N	-0-			30
09		131 N	131	-0-	-0-	-0-	14	1	117	3	N	-0-			30
10		160 N	160	-0-	-0-	-0-	16	1	133	3	N	10			40
							11	9							
11		150 N	149	-0-	-1	-0-	15	1	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

MARIGLIANO WELL #: 1503 RRCID -> 263802 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7348 - 7426															
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-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-

MAYER RANCH 40 WELL #: 2 RRCID -> 263803 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7396 - 7420															
08		434 N	434	-0-	-0-	-0-	18	1	416	3	N	-0-			-0-
09		415 N	415	-0-	-0-	-0-	17	1	398	3	N	-0-			-0-
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-

MAYER RANCH 40 WELL #: 13 RRCID -> 263962 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7380 - 8482															
08		870 N	870	-0-	-0-	-0-	35	1	812	3	N	21	34	1	25
							23	9							
09		832 N	832	-0-	-0-	-0-	33	1	775	3	N	22	23	1	24
							24	9							
10		868 N	853	-0-	-15	-0-	35	1	795	3	N	21	11	1	34
							23	9							
11		840 N	812	-0-	-28	-0-	34	1	766	3	N	11	21	1	24
							12	9							
12		868 N	847	-0-	-21	-0-	34	1	790	3	N	21	21	1	24
							23	9							
01		868 N	790	-0-	-78	-0-	24	1	756	3	N	9			33
							10	9							

POWELL 4 WELL #: 4 RRCID -> 264163 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 7404 - 7426															
08		424 N	424	-0-	-0-	-0-	44	1	374	3	Y	5	4	1	13
							6	9							
09		386 N	386	-0-	-0-	-0-	41	1	339	3	Y	5	4	1	14
							6	9							
10		392 N	392	-0-	-0-	-0-	41	1	344	3	Y	6	4	1	16
							7	9							
11		420 N	344	-0-	-76	-0-	34	1	303	3	Y	6	4	1	18
							7	9							
12		403 N	393	-0-	-10	-0-	38	1	348	3	Y	6	5	1	19
							7	9							
01		403 N	385	-0-	-18	-0-	40	1	337	3	Y	7	5	1	21
							8	9							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC POWELL 4		//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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 6		RRCID -> 264164		COMPL. DATE 03/12/2012				TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7376 - 8020							
08		1435 N	1435	-0-	-0-	149	1	1269	3	Y	15	13	1			44	
09		1111 N	1111	-0-	-0-	119	1	974	3	Y	16	13	1			47	
10		1049 N	1049	-0-	-0-	110	1	922	3	Y	15	13	1			49	
11		1380 N	1027	-0-	-353	101	1	905	3	Y	19	13	1			55	
12		1147 N	1053	-0-	-94	102	1	933	3	Y	16	14	1			57	
01		1054 N	1014	-0-	-40	106	1	889	3	Y	17	14	1			60	
		FISHER 131		WELL #: 1		RRCID -> 264165				COMPL. DATE 01/26/2012				TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5832 - 7122			
08		710 N	710	-0-	-0-	44	1	620	3	Y	42					69	
09		692 N	692	-0-	-0-	48	1	643	3	Y	1					70	
10		726 N	726	-0-	-0-	61	1	664	3	Y	1	55	1			16	
11		750 N	750	-0-	-0-	70	1	663	3	Y	15					31	
12		729 N	729	-0-	-0-	64	1	656	3	Y	8					39	
01		713 N	713	-0-	-0-	54	1	655	3	Y	4					43	
		HOLLENBECK A		WELL #: 5601		RRCID -> 264270				COMPL. DATE 02/18/2012				TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6644 - 7970			
08		80 N	80	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-	
09		74 N	74	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-	
10		71 N	71	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-	
11		90 N	72	-0-	-18	72	3			N	-0-					-0-	
12		72 N	72	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-	
01		69 N	69	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-	
		MAYER RANCH PP		WELL #: 5402		RRCID -> 264454				COMPL. DATE 03/18/2012				TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6854 - 8168			
08		429 N	429	-0-	-0-	23	1	406	3	N	-0-	4	1			7	
09		398 N	398	-0-	-0-	21	1	377	3	N	-0-	1	1			6	
10		434 N	318	-0-	-116	18	1	300	3	N	-0-					6	
11		539 N	539	-0-	-0-	31	1	508	3	N	-0-	3	1			3	
12		547 N	547	-0-	-0-	30	1	517	3	N	-0-					3	
01		513 N	513	-0-	-0-	20	1	493	3	N	-0-					3	
		MARIGLIANO		WELL #: 1606		RRCID -> 264543				COMPL. DATE 01/02/2011				TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7348 - 8124			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-	

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 #: 6 RRCID -> 264595 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 8403 PERF. N/A												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-

MAYFIELD SB		WELL #: 29		RRCID -> 264596		COMPL. DATE 05/01/2010			TOTAL DEPTH 5013 PERF. 3242 - 3324			
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	32	1	273 3	N	-0-		21
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	55	1	490 3	N	-0-		21
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

GLASSCOCK, H.E. ET AL		WELL #: 285H		RRCID -> 264681		COMPL. DATE 02/04/2012			TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7445 - 10752			
08	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	300	1	2063 3	N	-0-		36
09	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	254	1	1988 3	N	-0-		36
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	1 8	36
01	2387 N	2301	-0-	-86	-0-	238	1	2063 3	N	-0-		36

FISHER 132		WELL #: 3		RRCID -> 264682		COMPL. DATE 12/21/2011			TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7418 - 7606			
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22 3	N	-0-		-0-
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19 3	N	-0-		-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. 'U'		WELL #: 15		RRCID -> 264823		COMPL. DATE 05/22/2012			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6630 - 8058			
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	5	1	133 3	N	-0-		-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121 3	N	-0-		-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. 'I'		WELL #: 5		RRCID -> 265654		COMPL. DATE 05/23/2012			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2662 - 7122			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MARIGLIANO 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	308	1	1564	3	Y	32				390
						35	9								
09	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	240	1	1546	3	Y	26				416
						29	9								
10	1922 N	1862	-0-	-60	-0-	217	1	1619	3	Y	24				440
						26	9								
11	1860 N	1731	-0-	-129	-0-	205	1	1493	3	Y	30				470
						33	9								
12	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	231	1	1652	3	Y	34	1	8		503
						37	9								
01	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	259	1	1564	3	Y	41	119	1		425
						45	9								

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 9 RRCID -> 266673 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7404 - 8212

08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	27	1	481	3	N	-0-				-0-
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	27	1	471	3	N	-0-				-0-
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-

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 14 RRCID -> 268155 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7410 - 8264

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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

08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	17	1	143	3	Y	1	2	1		6
						1	9								
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	108	3	Y	3	2	1		7
						3	9								
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	23	1	194	3	Y	3	2	1		8
						3	9								
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	20	1	178	3	Y	3	2	1		9
						3	9								
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	19	1	177	3	Y	3	2	1		10
						3	9								
01	217 N	192	-0-	-25	-0-	20	1	170	3	Y	2	2	1		10
						2	9								

POWELL 7 WELL #: 5 RRCID -> 268249 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7358 - 8134

08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	20	1	170	3	Y	-0-				-0-
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	19	1	158	3	Y	-0-				-0-
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-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	N	-0-	2	1		4	
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	N	-0-				4	
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	

MAYER, EDWIN S. JR. 'R' WELL #: 5 RRCID -> 268252 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 6932 - 8146

08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	29	1	506	3	N	-0-	5	1		9
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	28	1	495	3	N	-0-				9
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

MAYER RANCH 36 WELL #: 6 RRCID -> 268253 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7490 - 8228

08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	14	1	331	3	N	9	13	1		10
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	10	9	289	3	N	6	8	1		8
10	434 N	316	-0-	-118	-0-	12	1	295	3	N	7	4	1		11
11	330 N	298	-0-	-32	-0-	7	9	274	3	N	11	9	1		13
12	310 N	301	-0-	-9	-0-	12	1	287	3	N	2	8	1		7
01	310 N	304	-0-	-6	-0-	12	9	285	3	N	9				16

MARIGLIANO WELL #: 2401 RRCID -> 268254 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7155 - 8195

08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	58	1	292	3	N	5				26
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	6	9	279	3	N	120				146
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	43	1	290	3	N	-0-				146
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	132	9	273	3	N	1				147
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	39	1	279	3	N	-0-	1	1		146
01	310 N	298	-0-	-12	-0-	37	1	256	3	N	-0-	3	1		143

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 35 RRCID -> 270864 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 6804 - 8070

08	550 N	550	-0-	-0-	-0-	29	1	514	3	N	6				332
09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	7	9	517	3	N	18				350
10	589 N	569	-0-	-20	-0-	29	1	520	3	N	17				367
11	540 N	526	-0-	-14	-0-	20	9	493	3	N	3				370
12	589 N	581	-0-	-8	-0-	30	1	520	3	N	28				398
01	558 N	515	-0-	-43	-0-	19	9	484	3	N	10				408

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	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	65 1	610 3	N	8	8 8	259
						9 9					
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	62 1	586 3	N	-0-		259
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

BESKAR		WELL #: 1H		RRCID -> 298964		COMPL. DATE 08/22/2024		TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8567 - 13757			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	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	-0-
						19 9					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

XOG OPERATING LLC		945921		RRCID -> 061404		COMPL. DATE 01/10/1975		TOTAL DEPTH 4734 PERF. N/A			
STEWART -1-		WELL #: 1									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

STEWART -2-		WELL #: 2		RRCID -> 064066		COMPL. DATE 03/15/1975		TOTAL DEPTH 5014 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

STEWART -3-		WELL #: 1		RRCID -> 064067		COMPL. DATE 03/05/1975		TOTAL DEPTH 4972 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

WALLACE 90		WELL #: 1		RRCID -> 070565		COMPL. DATE 02/12/1977		TOTAL DEPTH 5105 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

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	O	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 128947		COMPL. DATE 11/07/1988		TOTAL DEPTH 4249 PERF. 4080 - 4090				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

MIERS		WELL #: 7801		RRCID -> 129410		COMPL. DATE 12/19/1988		TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3325 - 3527				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

STEWART "A"		WELL #: 2		RRCID -> 129689		COMPL. DATE 12/24/1988		TOTAL DEPTH 4230 PERF. 2482 - 3396				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

MIERS 78		WELL #: 7802		RRCID -> 130527		COMPL. DATE 04/10/1989		TOTAL DEPTH 2335 PERF. 2171 - 2226				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

STEWART		WELL #: 7851		RRCID -> 139131		COMPL. DATE 06/17/1991		TOTAL DEPTH 5294 PERF. 2864 - 2914				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

WALLACE, D. 74		WELL #: 1		RRCID -> 182423		COMPL. DATE 02/05/2001		TOTAL DEPTH 4837 PERF. 4160 - 4177				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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-

FRAZIER, JOE		WELL #: 2		RRCID -> 216798		COMPL. DATE 12/12/2005		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4260 - 4290								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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-

CASSIUS CLAY		WELL #: 2		RRCID -> 220972		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4201 - 4252								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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-

CASSIUS CLAY		WELL #: 3		RRCID -> 220975		COMPL. DATE 07/30/2006		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4234 - 4288								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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-

FOREMAN, GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 223121		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4188 - 4206								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

CASSIUS CLAY		WELL #: 4		RRCID -> 223351		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4201 - 4230								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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-

CASSIUS CLAY		WELL #: 1		RRCID -> 224194		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4256 - 4358								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

PATTERSON, FLOYD		WELL #:		1	RRCID ->	226414	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	4638	PERF. 4410 - 4430
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

PATTERSON, FLOYD		WELL #:		2	RRCID ->	227315	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	4699	PERF. 4275 - 4520
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

FOREMAN, GEORGE		WELL #:		3	RRCID ->	227468	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	4791	PERF. 3080 - 4304
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

PATTERSON, FLOYD		WELL #:		3	RRCID ->	241393	COMPL. DATE	07/08/2008	TOTAL DEPTH	4720	PERF. 3080 - 3684
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES		WELL #:		950479	RRCID ->	202855	COMPL. DATE	01/08/2004	TOTAL DEPTH	8145	PERF. 6942 - 7023
MAYER		WELL #:		2A	RRCID ->	202855	COMPL. DATE	01/08/2004	TOTAL DEPTH	8145	PERF. 6942 - 7023
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-		33 2			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2			-0-
12		31 N	29	-0-	-2	-0-		29 2			-0-
*01		52 N	52	-0-	-0-	-0-		52 2			-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	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
08		11 N	-0-	-0-	-11	-0-		N	-0-		-0-
09		12 N	11	-0-	-1	-0-	11 2	N	-0-		-0-
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-

MAYER		WELL #:		3A	RRCID ->	202859	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	8148	PERF. 7078 - 7114
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-

ZARVONA ENERGY LLC		WELL #:		950523	RRCID ->	087213	COMPL. DATE	03/14/1980	TOTAL DEPTH	7508	PERF. 7459 - 7508
ROUSSELOT "A"				2							
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.		WELL #:		950639	RRCID ->	218201	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	3385	PERF. 3062 - 3294
VANDER STUCKEN				501							
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER (LEONARD)		WELL #:		81267 500	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SUTTON		
ROBERT C. BROWER, LLC				100445							
SAWYER 169				3	RRCID ->	178595	COMPL. DATE	04/11/1999	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 3478 - 3676
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-

HENRY PETROLEUM LLC		WELL #:		378641	RRCID ->	059280	COMPL. DATE	07/26/1974	TOTAL DEPTH	9488	PERF. N/A
ALDWELL RANCH				1305							
08	405	N	405	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
09	47	N	24	-0-	-23	B	-0-	Y	-0-		-0-
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-	Y	-0-		-0-
01	381	N	381	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-

SAWYER (LEONARD) UPP OPERATING, LLC BLOODWORTH 139		//CONT.//	81267 500 875310	ASSOCIATED	PRORATED	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

SAWYER (LEONARD) UPP OPERATING, LLC BLOODWORTH 139		//CONT.//	81267 500 875310	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SUTTON					
		WELL #:	5	RRCID ->	089087	COMPL. DATE	02/21/1980	TOTAL DEPTH	2036	PERF.	1693 - 1717
08	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-

MEADOR 178		WELL #:	11	RRCID ->	258572	COMPL. DATE	01/14/2010	TOTAL DEPTH	2519	PERF.	2002 - 2132
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-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
08	342 N	342	-0-	B	-0-	47 1	295 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	509 N	509	-0-	B	-0-	64 1	445 3	N	-0-		-0-
10	503 N	503	-0-	B	-0-	55 1	448 3	N	-0-		-0-
11	474 N	474	-0-	B	-0-	55 1	419 3	N	-0-		-0-
12	437 N	437	-0-	B	-0-	51 1	386 3	N	-0-		-0-
01	375 N	375	-0-	B	-0-	55 1	320 3	N	-0-		-0-

MARIGLIANO		WELL #:	1501	RRCID ->	262355	COMPL. DATE	04/16/2011	TOTAL DEPTH	6407	PERF.	3000 - 3086
08	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-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
08	752 N	752	-0-	B	-0-	41 1	711 3	N	-0-		128
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	710 N	710	-0-	B	-0-	38 1	672 3	N	-0-		128
10	735 N	735	-0-	B	-0-	41 1	694 3	N	-0-		128
11	651 N	651	-0-	B	-0-	37 1	614 3	N	-0-		128
12	730 N	730	-0-	B	-0-	40 1	690 3	N	-0-		128
01	739 N	713	-0-	B	-0-	28 1	685 3	N	-0-		128

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #:	19	RRCID ->	272122	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	8361	PERF.	1283 - 3953
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (LEONARD) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 46		//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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	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
08	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	3	1	24	3	N	-0-		25
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	3	1	21	3	N	-0-		25
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

MAYER 36		WELL #: 6		RRCID ->	279524	COMPL. DATE	10/13/2013	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	1840	-	5096
08	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	7	1	63	3	N	-0-		17
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	6	1	57	3	N	-0-		17
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

MAYER 36		WELL #: 9		RRCID ->	279525	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	8477	PERF.	1812	-	4561
08	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	1	1	6	3	N	-0-		134
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	1	1	6	3	N	-0-		134
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

MAYER 36		WELL #: 11		RRCID ->	279526	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	2068	-	5171
08	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	36	1	345	3	N	-0-		89
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	36	1	334	3	N	-0-		89
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

MAYER 36		WELL #: 7		RRCID ->	280012	COMPL. DATE	10/19/2013	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	2138	-	4513
08	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	4	1	35	3	N	-0-		30
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	3	1	28	3	N	-0-		30
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

DUKE WILSON 21		WELL #: 16		RRCID ->	280799	COMPL. DATE	04/02/2013	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	2220	-	8530
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

SAWYER (LEONARD) UPP OPERATING, LLC THOMSON "C"		//CONT.// //CONT.//	81267 500 875310	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 7 RRCID -> 290007 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 2167 - 2292									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

KIRBY 1 WELL #: RRCID -> 290030 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2097 - 2107									
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	115
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	115
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
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									
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

DUNBAR, NED WELL #: 51 RRCID -> 290058 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 1746 - 1768									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
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-

JONES RANCH 157 WELL #: 3 RRCID -> 290654 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1804 - 1940									
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3	Y	-0-	-0-
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-

BLOODWORTH 139 WELL #: 13 RRCID -> 290736 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 1609 - 1654									
08	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	176 1	503 3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	125 1	502 3	N	-0-
10	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	113 1	518 3	N	-0-
11	535 N	469	-0-	-66 B	-0-	82 1	387 3	N	-0-
12	651 N	477	-0-	-174 B	-0-	148 1	329 3	N	-0-
01	620 N	500	-0-	-120 B	-0-	144 1	356 3	N	-0-

SAWYER (LEONARD) UPP OPERATING, LLC REINHARDT 6		//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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			102
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			102
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	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				
08	0	85	-0-	85	B	82	12 1	73 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->		82									
09	47	84	-0-	37	B	119	11 1	73 3	N	-0-			-0-
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	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						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
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-

UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 40		875310		RRCID -> 057869		COMPL. DATE 01/30/1974			TOTAL DEPTH 8371 PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-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-

MAYFIELD 45		WELL #: 2		RRCID -> 057870		COMPL. DATE 11/15/1973			TOTAL DEPTH 8958 PERF. N/A				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER RANCH "GG"		WELL #: 31		RRCID -> 117270		COMPL. DATE 03/05/1985			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7666 - 7776				
08	795 N	795	-0-	-0-		-0-	122 1	673 3	N	-0-			-0-
09	764 N	764	-0-	-0-		-0-	130 1	634 3	N	-0-			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH "S"		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 17		RRCID -> 119342		COMPL. DATE 12/04/1985			TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7799 - 8013		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	23	1	553	3	N	-0-
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	22	1	534	3	N	-0-
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	23	1	566	3	N	-0-
11	570 N	565	-0-	-5	-0-	22	1	543	3	N	-0-
12	589 N	574	-0-	-15	-0-	20	1	554	3	N	-0-
01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	32	1	886	3	N	-0-

MAYER, MINNIE H. "KK"		WELL #: 34		RRCID -> 120320		COMPL. DATE 01/18/1986			TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7628 - 7825		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

MAYER RANCH "LLL"		WELL #: 142		RRCID -> 125228		COMPL. DATE 08/15/1987			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7858 - 7935		
08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	23	1	553	3	N	-0-
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	22	1	531	3	N	-0-
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	22	1	543	3	N	-0-
11	570 N	353	-0-	-217	-0-	14	1	339	3	N	-0-
12	558 N	349	-0-	-209	-0-	12	1	337	3	N	-0-
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	21	1	574	3	N	-0-

HILL-MAYER, MINNIE "D"		WELL #: 1		RRCID -> 126036		COMPL. DATE 10/19/1987			TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7639 - 7739		
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	9	1	227	3	N	-0-
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	9	1	221	3	N	-0-
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	8	1	207	3	N	-0-
11	240 N	204	-0-	-36	-0-	8	1	196	3	N	-0-
12	248 N	197	-0-	-51	-0-	7	1	190	3	N	-0-
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	12	1	336	3	N	-0-

MAYER RANCH T		WELL #: 1803		RRCID -> 126037		COMPL. DATE 11/02/1987			TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7887 - 8135		
08	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	52	1	1260	3	N	-0-
09	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	51	1	1216	3	N	-0-
10	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	51	1	1253	3	N	-0-
11	1260 N	1250	-0-	-10	-0-	49	1	1201	3	N	-0-
12	1302 N	1250	-0-	-52	-0-	44	1	1206	3	N	-0-
01	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	69	1	1913	3	N	-0-

MAYER RANCH "PPP"		WELL #: 154		RRCID -> 126459		COMPL. DATE 04/14/1988			TOTAL DEPTH 8223 PERF. 6468 - 8089		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 9		RRCID -> 127129		COMPL. DATE 02/15/1988			TOTAL DEPTH 8313 PERF. 7904 - 8138		
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	3	N	-0-
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	3	N	-0-
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	7	1	173	3	N	-0-
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	7	1	167	3	N	-0-
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	6	1	169	3	N	-0-
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	10	1	267	3	N	-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE				
08		77 N	77	-0-	-0-	-0-			12	1	65	3	N	-0-	-0-				
09		69 N	69	-0-	-0-	-0-			12	1	57	3	N	-0-	-0-				
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-				

MAYER RANCH "HHH" WELL #: 135 RRCID -> 139139 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7921 - 8065																			
08		161 N	161	-0-	-0-	-0-			9	1	152	3	N	-0-	-0-				
09		149 N	149	-0-	-0-	-0-			8	1	141	3	N	-0-	-0-				
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-				

MAYER, MINNIE "B" WELL #: 102 RRCID -> 152656 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7529 - 7812																			
08		349 N	349	-0-	-0-	-0-			54	1	295	3	N	-0-	-0-				
09		327 N	327	-0-	-0-	-0-			55	1	272	3	N	-0-	-0-				
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-				

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 3 RRCID -> 152708 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7709 - 7950																			
08		496 N	496	-0-	-0-	-0-			75	1	411	3	N	9	56				
09		447 N	447	-0-	-0-	-0-			10	9	76	1	371	3	N	-0-	56		
10		496 N	467	-0-	-29	-0-			69	1	385	3	N	12	25	1	43		
11		480 N	427	-0-	-53	-0-			13	9	49	1	376	3	N	2	45		
12		465 N	442	-0-	-23	-0-			2	9	72	1	359	3	N	10	55		
01		465 N	423	-0-	-42	-0-			11	9	74	1	337	3	N	11	23	1	43
									12	9									

WARD, JOHN "A" WELL #: 4 RRCID -> 152709 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7123 - 7560																			
08		583 N	583	-0-	-0-	-0-			140	1	443	3	N	-0-	-0-				
09		542 N	542	-0-	-0-	-0-			121	1	421	3	N	-0-	-0-				
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-				

MAYER RANCH "AA" WELL #: 2502 RRCID -> 152714 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7600 - 7962																			
08		729 N	729	-0-	-0-	-0-			65	1	664	3	N	-0-	-0-				
09		697 N	697	-0-	-0-	-0-			60	1	637	3	N	-0-	-0-				
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-				

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V" WELL #: 2 RRCID -> 155725 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7834 - 8094

08	421 N	421	-0-	-0-	-0-		37 1	384	3	N	-0-					-0-
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-		35 1	375	3	N	-0-					-0-
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-

MAYER RANCH "DD" WELL #: 2802 RRCID -> 155729 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7699 - 7724

08	101 N	101	-0-	-0-	-0-		9 1	92	3	N	-0-					-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-		9 1	94	3	N	-0-					-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 5 RRCID -> 155734 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8335 - 8421

08	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-		73 1	1280	3	N	-0-	11	1			22
09	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-		70 1	1231	3	N	-0-	2	1			20
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

HILL-MAYER, EDWIN S., "X" WELL #: 4 RRCID -> 155736 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7784 - 7844

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HILL-MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 155771 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7768 - 7963

08	158 N	158	-0-	-0-	-0-		6 1	152	3	N	-0-					-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-		7 1	158	3	N	-0-					-0-
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-

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

MAYER RANCH "N"		WELL #: 1302		RRCID -> 156377		COMPL. DATE 08/02/1995			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7793 - 7878							
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	39	1	212	3	N	-0-					-0-
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	47	1	231	3	N	-0-					-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 802		RRCID -> 156379		COMPL. DATE 10/16/1995			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7872 - 8124							
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J"		WELL #: 3		RRCID -> 156384		COMPL. DATE 09/10/1995			TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7758 - 7814							
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	39	1	213	3	N	4					27
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	41	1	203	3	N	-0-					27
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

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #: 3		RRCID -> 156386		COMPL. DATE 06/10/1995			TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7940 - 7968							
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	N	-0-					-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	N	-0-					-0-
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-

MAYER RANCH "Z"		WELL #: 2402		RRCID -> 156500		COMPL. DATE 10/29/1995			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7907 - 7955							
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	40	1	406	3	N	-0-					-0-
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	35	1	377	3	N	-0-					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S., JR.		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310 WELL #: 602		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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	18	1	187	3	N	-0-	-0-
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	17	1	180	3	N	-0-	-0-
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-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 3 RRCID -> 157528 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7454 - 7740												
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	51	1	279	3	N	-0-	-0-
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	51	1	251	3	N	-0-	-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 2 RRCID -> 157529 COMPL. DATE 11/24/1995 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7752 - 7763												
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	35	1	357	3	N	-0-	-0-
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	33	1	354	3	N	-0-	-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V" WELL #: 4 RRCID -> 157530 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8052												
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	55	1	566	3	N	14	37
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	42	1	448	3	N	17	29 1 25
10	589 N	510	-0-	-79	-0-	43	1	447	3	N	18	43
11	630 N	479	-0-	-151	-0-	20	9	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-	29	9	420	3	N	17	28 1 18
						19	9					

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "AA" WELL #: 2 RRCID -> 157533 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7578 - 7867												
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	66	1	364	3	N	-0-	-0-
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	71	1	346	3	N	-0-	-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. Z WELL #: 3 RRCID -> 157534 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7888 - 7909												
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	3	N	-0-	-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	3	N	-0-	-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR. Z		//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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

WELL #: 2 RRCID -> 158622 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7824 - 7891											
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	27	1	149	3	N	-0-
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	28	1	139	3	N	-0-
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	56	1	314	3	N	-0-
11	180 N	147	-0-	-33	-0-	17	1	130	3	N	-0-
12	186 N	145	-0-	-41	-0-	24	1	121	3	N	-0-
01	279 N	144	-0-	-135	-0-	26	1	118	3	N	-0-

MAYER 36 WELL #: 5 RRCID -> 158976 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7578 - 7745											
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	12	1	290	3	N	-0-
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	11	1	264	3	N	-0-
10	310 N	276	-0-	-34	-0-	11	1	265	3	N	-0-
11	300 N	284	-0-	-16	-0-	11	1	273	3	N	-0-
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	10	1	281	3	N	-0-
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	17	1	479	3	N	-0-

SHANNON 52 WELL #: 7 RRCID -> 158977 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8016 - 8028											
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	27	1	169	3	Y	-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	25	1	165	3	Y	-0-
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	17	1	159	3	Y	-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	17	1	181	3	Y	-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	3	Y	-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	3	Y	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "V" WELL #: 3 RRCID -> 159203 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7853 - 8052											
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	36	1	368	3	N	17
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	21	1	224	3	N	12
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	22	1	225	3	N	18
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	24	1	245	3	N	17
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	25	1	249	3	N	15
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	23	1	235	3	N	9

MAYER 37 WELL #: 3 RRCID -> 159235 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7621 - 7834											
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	Y	-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	Y	-0-
10	124 N	43	-0-	-81	-0-	4	1	39	3	Y	-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123	3	Y	-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	26	1	226	3	Y	-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	23	1	204	3	Y	-0-

MAYER RANCH "W" 21 WELL #: 4 RRCID -> 159782 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7854 - 7920											
08	685 N	685	-0-	-0-	-0-	27	1	658	3	N	-0-
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	26	1	634	3	N	-0-
10	682 N	658	-0-	-24	-0-	26	1	632	3	N	-0-
11	660 N	643	-0-	-17	-0-	25	1	618	3	N	-0-
12	682 N	647	-0-	-35	-0-	23	1	624	3	N	-0-
01	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	37	1	1026	3	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	
			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE			M		AMT CODE	BALANCE	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125		N	NO RPT		-0-	
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-	

MAYFIELD 39		WELL #: 9		RRCID -> 161715		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8042 - 8291				
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	18	1	162	3	Y	-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	14	1	92	3	Y	-0-
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-

SHURLEY 142		WELL #: 15		RRCID -> 162478		COMPL. DATE 09/09/1996		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7152 - 7334				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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				
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	48	1	261	3	N	-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	49	1	240	3	N	-0-
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-

MAYER RANCH "EE"		WELL #: 2902		RRCID -> 163410		COMPL. DATE 04/07/1997		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7762 - 7832				
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	79	1	436	3	N	-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	73	1	357	3	N	-0-
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-

MAYER, MINNIE H. "C"		WELL #: 3R		RRCID -> 163749		COMPL. DATE 03/13/1997		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7824 - 7980				
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	21	1	500	3	N	-0-
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	22	1	539	3	N	-0-
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-

SIMMONS 73		WELL #: 4		RRCID -> 163750		COMPL. DATE 05/24/1997		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7931 - 7944				
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	18	1	112	3	Y	-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	16	1	106	3	Y	-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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 (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* 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		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #: 8		RRCID -> 164575		COMPL. DATE 06/26/1997			TOTAL DEPTH 8300			PERF. 8055 - 8128		
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-			16 1		274 3	N	-0-	3 1	4
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-			15 1		267 3	N	-0-		4
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

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "MM"		WELL #: 3		RRCID -> 164580		COMPL. DATE 06/12/1997			TOTAL DEPTH 8270			PERF. 7893 - 7966		
08	975 N	975	-0-	-0-	-0-			53 1		922 3	N	-0-		-0-
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-			48 1		845 3	N	-0-		-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 8X		RRCID -> 164581		COMPL. DATE 07/14/1997			TOTAL DEPTH 8250			PERF. 7871 - 7908		
08	702 N	702	-0-	-0-	-0-			38 1		664 3	N	-0-		-0-
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-			36 1		630 3	N	-0-		-0-
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-

MAYER RANCH "JJJ"		WELL #: 1402		RRCID -> 164804		COMPL. DATE 04/12/1997			TOTAL DEPTH 8250			PERF. 7576 - 7642		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	483 N	483	-0-	-0-	-0-			483 3		Y	-0-			40
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-			329 3		Y	-0-			40
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

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 17		RRCID -> 166305		COMPL. DATE 12/14/1997			TOTAL DEPTH 8250			PERF. 7929 - 7951		
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-			2 1		37 3	N	-0-		-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-			2 1		35 3	N	-0-		-0-
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-

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 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
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	16	1	285	3	N	-0-	3
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	3	N	-0-	3
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	9					
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	14	1	240	3	N	-0-	1
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	9	1	224	3	N	-0-	1

MAYER 15		WELL #: 2		RRCID -> 167179		COMPL. DATE 10/14/1997		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7802 - 7816				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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				
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	50	1	487	3	Y	-0-	3
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	37	1	339	3	Y	-0-	3
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

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A"		WELL #: 7		RRCID -> 167372		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7782 - 7882				
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	222	3	N	-0-	-0-
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	3	N	-0-	-0-
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-

MAYER 15		WELL #: 4		RRCID -> 167485		COMPL. DATE 01/11/1998		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7762 - 7798				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT	-0-
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-

SHANNON 51		WELL #: 6		RRCID -> 167491		COMPL. DATE 01/21/1998		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7612 - 7854				
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	103	1	647	3	Y	-0-	-0-
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	96	1	626	3	Y	-0-	-0-
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-

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	26	1	163	3	Y	-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	24	1	156	3	Y	-0-
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	17	1	161	3	Y	-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	166	3	Y	-0-
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	14	1	170	3	Y	-0-
01	186 N	182	-0-	-4	-0-	14	1	168	3	Y	-0-

MAYFIELD 45		WELL #: 6X		RRCID -> 168077		COMPL. DATE 04/30/1998			TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7623 - 7651		
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	48	1	422	3	Y	-0-
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	58	1	373	3	Y	-0-
10	465 N	420	-0-	-45	-0-	38	1	382	3	Y	-0-
11	450 N	407	-0-	-43	-0-	35	1	372	3	Y	-0-
12	434 N	344	-0-	-90	-0-	30	1	314	3	Y	-0-
01	434 N	354	-0-	-80	-0-	31	1	323	3	Y	-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 10		RRCID -> 169156		COMPL. DATE 05/17/1998			TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7613 - 7780		
08	726 N	726	-0-	-0-	-0-	74	1	652	3	Y	-0-
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	90	1	579	3	Y	-0-
10	713 N	695	-0-	-18	-0-	63	1	632	3	Y	-0-
11	690 N	648	-0-	-42	-0-	56	1	592	3	Y	-0-
12	738 N	738	-0-	-0-	-0-	64	1	674	3	Y	-0-
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	64	1	653	3	Y	-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 11		RRCID -> 169158		COMPL. DATE 05/28/1998			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7583 - 8060		
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	33	1	293	3	Y	-0-
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	42	1	271	3	Y	-0-
10	341 N	325	-0-	-16	-0-	29	1	296	3	Y	-0-
11	330 N	311	-0-	-19	-0-	27	1	284	3	Y	-0-
12	310 N	301	-0-	-9	-0-	26	1	275	3	Y	-0-
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	28	1	289	3	Y	-0-

MAYER 37		WELL #: 5		RRCID -> 169161		COMPL. DATE 05/29/1998			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7492 - 7636		
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	16	1	154	3	Y	-0-
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	15	1	134	3	Y	-0-
10	186 N	155	-0-	-31	-0-	14	1	141	3	Y	-0-
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	14	1	131	3	Y	-0-
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	15	1	136	3	Y	-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	3	Y	-0-

MAYER L		WELL #: 4		RRCID -> 169733		COMPL. DATE 06/10/1998			TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7846 - 7946		
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	21	1	210	3	N	-0-
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	19	1	199	3	N	-0-
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	20	1	209	3	N	-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	20	1	198	3	N	-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	21	1	205	3	N	-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	20	1	206	3	N	-0-

MAYFIELD 39		WELL #: 11		RRCID -> 169735		COMPL. DATE 07/15/1998			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8243 - 8358		
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	32	1	286	3	Y	-0-
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	40	1	258	3	Y	-0-
10	310 N	307	-0-	-3	-0-	28	1	279	3	Y	-0-
11	300 N	295	-0-	-5	-0-	26	1	269	3	Y	-0-
12	310 N	301	-0-	-9	-0-	26	1	275	3	Y	-0-
01	310 N	296	-0-	-14	-0-	26	1	270	3	Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 6		RRCID -> 169739		COMPL. DATE 07/29/1998			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7760 - 7896		
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-	-0-	
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-	-0-	
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-	-0-	
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	-0-	-0-	
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	-0-	-0-	
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	-0-	-0-	

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 13		RRCID -> 169742		COMPL. DATE 08/01/1998			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8040 - 8070		
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	28	1	N	-0-	-0-	
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-	-0-	
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-	-0-	
11	180 N	155	-0-	-25	-0-	18	1	N	-0-	-0-	
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	54	1	N	-0-	-0-	
01	217 N	152	-0-	-65	-0-	27	1	N	-0-	-0-	

MAYER 49		WELL #: 7		RRCID -> 170118		COMPL. DATE 07/30/1998			TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7438 - 7496		
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	Y	-0-	-0-	
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	-0-	-0-	
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	10	1	Y	-0-	-0-	
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	10	1	Y	-0-	-0-	
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	11	1	Y	-0-	-0-	
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	11	1	Y	-0-	-0-	

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 303		RRCID -> 170119		COMPL. DATE 08/22/1998			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7509 - 7712		
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-	-0-	
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-	-0-	
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-	-0-	
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-	-0-	
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	22	1	N	-0-	-0-	
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	22	1	N	-0-	-0-	

MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 7		RRCID -> 170120		COMPL. DATE 08/09/1998			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7617 - 7731		
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-	-0-	
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-	-0-	
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	9	1	N	-0-	-0-	
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	7	1	N	-0-	-0-	
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	10	1	N	-0-	-0-	
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	10	1	N	-0-	-0-	

MAYFIELD 40		WELL #: 5		RRCID -> 170517		COMPL. DATE 07/23/1998			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7866 - 8134		
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	24	1	Y	-0-	-0-	
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	22	1	Y	-0-	-0-	
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	Y	-0-	-0-	
11	240 N	174	-0-	-66	-0-	15	1	Y	-0-	-0-	
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	12	1	Y	-0-	-0-	
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	13	1	Y	-0-	-0-	

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 402		RRCID -> 170519		COMPL. DATE 09/05/1998			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8038 - 8060		
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-	-0-	
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-	-0-	
10	186 N	22	-0-	-164	-0-	3	1	N	-0-	-0-	
11	120 N	95	-0-	-25	-0-	11	1	N	-0-	-0-	
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	20	1	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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 6 WELL #: 5 RRCID -> 170686 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7908 - 8088

08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	75	1	446	3	Y	-0-			-0-
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	49	1	459	3	Y	-0-			-0-
10	527 N	509	-0-	-18	-0-	67	1	442	3	Y	-0-			-0-
11	510 N	497	-0-	-13	-0-	43	1	454	3	Y	-0-			-0-
12	527 N	507	-0-	-20	-0-	44	1	463	3	Y	-0-			-0-
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	45	1	465	3	Y	-0-			-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 9 RRCID -> 170921 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 7962 - 8050

08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	16	1	96	3	Y	-0-			1
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	Y	-0-			1
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	12	1	79	3	Y	-0-			1
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	173	3	Y	-0-			1
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	3	Y	-0-			1
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	6	1	62	3	Y	-0-			1

MAYER, EDWIN S., JR. "E" WELL #: 15 RRCID -> 172035 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7902 - 7922

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "K" WELL #: 2 RRCID -> 172220 COMPL. DATE 02/06/1999 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7519 - 7626

08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	9	1	51	3	N	-0-			-0-
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	10	1	47	3	N	-0-			-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	8	1	46	3	N	-0-			-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	6	1	47	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-

DIEBITSCH 70 WELL #: 4 RRCID -> 172335 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7624 - 7708

08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	17	1	106	3	Y	-0-			-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	17	1	114	3	Y	-0-			-0-
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	Y	-0-			-0-
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	9	1	98	3	Y	-0-			-0-
12	124 N	63	-0-	-61	-0-	5	1	58	3	Y	-0-			-0-
01	124 N	56	-0-	-68	-0-	4	1	52	3	Y	-0-			-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 5 RRCID -> 172365 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7615 - 7688

08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	61	1	383	3	Y	-0-			-0-
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	57	1	370	3	Y	-0-			-0-
10	434 N	428	-0-	-6	-0-	40	1	388	3	Y	-0-			-0-
11	420 N	416	-0-	-4	-0-	35	1	381	3	Y	-0-			-0-
12	434 N	413	-0-	-21	-0-	32	1	381	3	Y	-0-			-0-
01	434 N	422	-0-	-12	-0-	32	1	390	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR.		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 1103		RRCID -> 172416		COMPL. DATE 02/21/1999			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7741 - 7837					
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
08		405 N	405	-0-	-0-	36	1	369	3	N	-0-			-0-
09		384 N	384	-0-	-0-	33	1	351	3	N	-0-			-0-
10		389 N	389	-0-	-0-	34	1	355	3	N	-0-			-0-
11		378 N	378	-0-	-0-	34	1	344	3	N	-0-			-0-
12		387 N	387	-0-	-0-	36	1	351	3	N	-0-			-0-
01		350 N	350	-0-	-0-	32	1	318	3	N	-0-			-0-

MAYER, MINNIE H. "KK"				WELL #: 342		RRCID -> 172417		COMPL. DATE 02/15/1999			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7664 - 7800			
08		599 N	599	-0-	-0-	24	1	575	3	N	-0-			-0-
09		569 N	569	-0-	-0-	23	1	546	3	N	-0-			-0-
10		620 N	591	-0-	-29	23	1	568	3	N	-0-			-0-
11		570 N	566	-0-	-4	22	1	544	3	N	-0-			-0-
12		589 N	571	-0-	-18	20	1	551	3	N	-0-			-0-
01		879 N	879	-0-	-0-	31	1	848	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR.				WELL #: 803		RRCID -> 172605		COMPL. DATE 03/05/1999			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7680 - 7858			
08		57 N	57	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-			-0-
09		47 N	47	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-			-0-
10		62 N	52	-0-	-10	5	1	47	3	N	-0-			-0-
11		63 N	63	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-			-0-
12		65 N	65	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-			-0-
01		77 N	77	-0-	-0-	7	1	70	3	N	-0-			-0-

MAYER 37				WELL #: 10		RRCID -> 172647		COMPL. DATE 03/25/1999			TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7664 - 7744			
08		104 N	104	-0-	-0-	10	1	94	3	Y	-0-			-0-
09		96 N	96	-0-	-0-	9	1	87	3	Y	-0-			-0-
10		102 N	102	-0-	-0-	9	1	93	3	Y	-0-			-0-
11		94 N	94	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	-0-			-0-
12		99 N	99	-0-	-0-	10	1	89	3	Y	-0-			-0-
01		98 N	98	-0-	-0-	10	1	88	3	Y	-0-			-0-

MAYER RANCH "M"				WELL #: 1203		RRCID -> 172779		COMPL. DATE 02/07/1999			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7540 - 7670			
08		189 N	189	-0-	-0-	29	1	160	3	N	-0-			-0-
09		182 N	182	-0-	-0-	31	1	151	3	N	-0-			-0-
10		186 N	185	-0-	-1	28	1	157	3	N	-0-			-0-
11		180 N	176	-0-	-4	20	1	156	3	N	-0-			-0-
12		186 N	180	-0-	-6	30	1	150	3	N	-0-			-0-
01		186 N	177	-0-	-9	32	1	145	3	N	-0-			-0-

MAYER 38				WELL #: 4		RRCID -> 173012		COMPL. DATE 04/28/1999			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7647 - 7781			
08		120 N	120	-0-	-0-	11	1	109	3	Y	-0-			1
09		103 N	103	-0-	-0-	10	1	93	3	Y	-0-			1
10		131 N	131	-0-	-0-	12	1	119	3	Y	-0-			1
11		120 N	117	-0-	-3	12	1	105	3	Y	-0-			1
12		124 N	124	-0-	-0-	13	1	111	3	Y	-0-			1
01		136 N	136	-0-	-0-	14	1	122	3	Y	-0-			1

RICHARDSON 4				WELL #: 5		RRCID -> 173410		COMPL. DATE 03/20/1999			TOTAL DEPTH 8462 PERF. 7984 - 8004			
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC RICHARDSON 4		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 6		RRCID -> 173411		COMPL. DATE 05/27/1999			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8014 - 8164							
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
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	2759					Y	-0-				45
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	2759					Y	-0-				45
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	2759					Y	-0-				45
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	2759					Y	-0-				45
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	2759					Y	-0-				45
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	2759					Y	-0-				45

RICHARDSON 6		WELL #: 6		RRCID -> 173412		COMPL. DATE 05/30/1999			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7714 - 7799							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
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-

RICHARDSON 138		WELL #: 12		RRCID -> 173413		COMPL. DATE 06/02/1999			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7970 - 8101							
08	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	246	1	1465	3	Y	-0-					1
09	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	135	1	1264	3	Y	-0-					1
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

REINHARDT 6		WELL #: 7		RRCID -> 173414		COMPL. DATE 05/12/1999			TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8006 - 8058							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 20		RRCID -> 173416		COMPL. DATE 05/22/1999			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7806 - 7854							
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	211	3	N	-0-					-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	3	N	-0-					-0-
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-

MAYER 47		WELL #: 4		RRCID -> 174335		COMPL. DATE 08/11/1999			TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8217 - 8228							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
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-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A"		WELL #: 13		RRCID -> 174574		COMPL. DATE 09/13/1999			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7749 - 7762							
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	N	-0-					-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	N	-0-					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER, MINNIE H. "D"		WELL #: 302		RRCID -> 174718		COMPL. DATE 09/13/1999		TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7766 - 7780								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MAYER 19		WELL #: 4		RRCID -> 176221		COMPL. DATE 12/31/1999		TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8290 - 8320								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "CC"		WELL #: 3		RRCID -> 176596		COMPL. DATE 10/13/1999		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7795 - 7847								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
RICHARDSON 138		WELL #: 13		RRCID -> 176642		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 7958		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

RICHARDSON 138		WELL #: 15		RRCID -> 176643		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7910 - 7950		
08	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	167 1	998 3	Y	-0-	1
09	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	110 1	1037 3	Y	-0-	1
10	1178 N	1146	-0-	-32	-0-	150 1	996 3	Y	-0-	1
11	1140 N	1105	-0-	-35	-0-	96 1	1009 3	Y	-0-	1
12	1178 N	1130	-0-	-48	-0-	98 1	1032 3	Y	-0-	1
01	1147 N	1070	-0-	-77	-0-	95 1	975 3	Y	-0-	1

MAYER		WELL #: 15		RRCID -> 176963		COMPL. DATE 12/20/1999		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7856 - 8158		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485			N	NO RPT	-0-
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-

MAYER 1		WELL #: 4		RRCID -> 177323		COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8212 - 8226		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYFIELD 45		WELL #: 9		RRCID -> 177608		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7230 - 7716		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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 #: 15 RRCID -> 177610 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7946 - 8000

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	59	1	521	3	Y	-0-			1
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	64	1	411	3	Y	-0-			1
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

MAYER WELL #: 26 RRCID -> 177628 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7088 - 8029

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 103 RRCID -> 177824 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7638 - 7684

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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 36		WELL #: 12		RRCID -> 178456		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6285 - 8043				
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	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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				
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	16	1	397	3	N	-0-
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	15	1	358	3	N	-0-
10	403	N	390	-0-	-13	-0-	15	1	375	3	N	-0-
11	390	N	366	-0-	-24	-0-	14	1	352	3	N	-0-
12	372	N	362	-0-	-10	-0-	13	1	349	3	N	-0-
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	22	1	608	3	N	-0-

HILL-MAYER EDWIN S. JR. "L"		WELL #: 3		RRCID -> 178862		COMPL. DATE 07/11/2000		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7764 - 7932				
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	12	1	298	3	N	-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	12	1	298	3	N	-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	11	1	278	3	N	-0-
11	300	N	252	-0-	-48	-0-	10	1	242	3	N	-0-
12	310	N	297	-0-	-13	-0-	11	1	286	3	N	-0-
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	18	1	506	3	N	-0-

RICHARDSON 4		WELL #: 8		RRCID -> 178866		COMPL. DATE 07/16/2000		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7974 - 8046				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MAYER, MINNIE H. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 178926		COMPL. DATE 08/06/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7734 - 7852				
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	N	-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	N	-0-

MAYER 1028		WELL #: 2		RRCID -> 178931		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6993 - 7888				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	9005			Y	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	9005			Y	NO RPT	-0-	
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-	

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310							
MAYER RANCH JJJ			WELL #: 1403		RRCID -> 178935	COMPL. DATE 07/02/2000	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 6725	- 7716	
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER			WELL #: 31		RRCID -> 179669	COMPL. DATE 08/30/2000	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 8038	- 8068	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER			WELL #: 32		RRCID -> 179682	COMPL. DATE 09/13/2000	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7812	- 8120	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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 #: 33		RRCID -> 179684		COMPL. DATE 09/03/2000		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7960 - 8122	
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, MINNIE H.			WELL #: 5		RRCID -> 179706		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7786 - 7840	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, MINNIE H.			WELL #: 8		RRCID -> 179811		COMPL. DATE 10/26/2000		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 6338 - 7898	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, MINNIE H.			WELL #: 7		RRCID -> 179813		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 8200		PERF. N/A	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIEBITSCH 70			WELL #: 6		RRCID -> 179937		COMPL. DATE 10/06/2000		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7157 - 8050	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH 54			WELL #: 1		RRCID -> 179939		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8200 - 8234	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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. "L" WELL #: 4 RRCID -> 180586 COMPL. DATE 09/21/2000										TOTAL DEPTH	8082	PERF. 7749 - 7776	
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
08		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-			-0-
09		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-			-0-
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-

RICHARDSON 4 WELL #: 9 RRCID -> 181177 COMPL. DATE 11/08/2000										TOTAL DEPTH	8400	PERF. 6798 - 8088	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
08		383 N	383	-0-	-0-	-0-	15	1	368	3	N	-0-	1
09		357 N	357	-0-	-0-	-0-	23	1	334	3	N	-0-	1
10		373 N	373	-0-	-0-	-0-	15	1	358	3	N	-0-	1
11		360 N	359	-0-	-1	-0-	14	1	345	3	N	-0-	1
12		372 N	371	-0-	-1	-0-	13	1	358	3	N	-0-	1
01		601 N	601	-0-	-0-	-0-	21	1	580	3	N	-0-	1

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310											
MAYER 1028			WELL #: A302		RRCID -> 182234		COMPL. DATE 02/24/2001			TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6388 - 8218				
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3791					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3791					N	NO RPT			-0-
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-

MAYER			WELL #: 37		RRCID -> 182540		COMPL. DATE 04/01/2001			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8020 - 8030				
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	15	1	358	3	N	-0-			-0-
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	15	1	349	3	N	-0-			-0-
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-

MAYER			WELL #: 39		RRCID -> 182567		COMPL. DATE 05/05/2001			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6566 - 8076				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, H. E. 28			WELL #: 2		RRCID -> 182678		COMPL. DATE 03/31/2001			TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7712 - 8478				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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 10		WELL #: 4		RRCID -> 182688		COMPL. DATE 03/31/2001		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8340 - 8370				
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
08		713 N	713	-0-	-0-	-0-	28 1	685 3	Y		-0-			-0-
09		684 N	684	-0-	-0-	-0-	27 1	657 3	Y		-0-			-0-
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-

HICKS 22		WELL #: 5		RRCID -> 183099		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7160 - 8528				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-

SHANNON 51		WELL #: 10		RRCID -> 184891		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 6512 - 7946				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
01	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 52		WELL #: 8		RRCID -> 185286		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6516 - 7998		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

SHANNON 52		WELL #: 10		RRCID -> 185289		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6802 - 7990		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

SIMMONS RANCH		WELL #: 19X		RRCID -> 185297		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7852 - 7866		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

MAYER 3C		WELL #: 2		RRCID -> 186718		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7526 - 8286		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

HICKS 22		WELL #: 4		RRCID -> 187082		COMPL. DATE 09/26/2001		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8198 - 8208		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

HICKS 23		WELL #: 3		RRCID -> 187089		COMPL. DATE 09/26/2001		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8340 - 8406		
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-		3 1	76 3	Y	-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-		3 1	73 3	Y	-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-		3 1	77 3	Y	-0-
11	90 N	73	-0-	-17	-0-		3 1	70 3	Y	-0-
12	93 N	64	-0-	-29	-0-		2 1	62 3	Y	-0-
01	93 N	61	-0-	-32	-0-		61 1		Y	-0-

HUDSPETH "1"		WELL #: 2		RRCID -> 187725		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8414 - 8426		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
SHANNON 51		WELL #: 9		RRCID -> 188260		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6788 - 7713								
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MAYFIELD 46		WELL #: 16		RRCID -> 188300		COMPL. DATE 12/05/2001		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7944 - 8109								
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HICKS 22		WELL #: 12		RRCID -> 188389		COMPL. DATE 11/04/2001		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8174 - 8184								
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
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-

HICK 23		WELL #: 4		RRCID -> 188390		COMPL. DATE 01/07/2002		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8216 - 8250								
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	16	1	390	3	Y	-0-					-0-
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	16	1	374	3	Y	-0-					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
MAYFIELD 45		WELL #: 15		RRCID -> 188417		COMPL. DATE 12/15/2001		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6092 - 7698							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

MAYFIELD 45		WELL #: 13		RRCID -> 188420		COMPL. DATE 02/25/2002		TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6130 - 8194							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

MAYFIELD 45		WELL #: 8		RRCID -> 188423		COMPL. DATE 03/18/2002		TOTAL DEPTH 8596 PERF. 6182 - 8460							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

RICHARDSON 138		WELL #: 14		RRCID -> 188976		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6147 - 7856							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

RICHARDSON 138		WELL #: 16		RRCID -> 188978		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 8332 PERF. 6101 - 8040							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

KIRBY 184		WELL #: 6		RRCID -> 189118		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6352 - 7982							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

HICKS 22		WELL #: 9		RRCID -> 189612		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8502 - 8514							
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	Y	-0-			-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	-0-			-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	-0-			-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	-0-	3	1	88	3	Y	-0-			-0-
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	-0-	88	1			Y	-0-			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
HICKS 22		WELL #: 11		RRCID -> 189615		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8176 - 8194		
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 CODE	BALANCE
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	9 1	222 3	Y	-0-	-0-
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	9 1	210 3	Y	-0-	-0-
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-

HICKS 23		WELL #: 6		RRCID -> 189626		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 8696 PERF. 6380 - 8460		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-

HICKS 23		WELL #: 8		RRCID -> 189631		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6370 - 8257		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-

MAYFIELD 45		WELL #: 12		RRCID -> 189634		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6083 - 8126		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-

MAYER 3B		WELL #: 2		RRCID -> 189771		COMPL. DATE 03/24/2002		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8146 - 8261		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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 #: 5		RRCID -> 189781		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8150 - 8284				
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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				
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	20 1	484 3	Y	-0-		1
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	18 1	439 3	Y	-0-		1
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

MAYER 3B		WELL #: 9		RRCID -> 189791		COMPL. DATE 05/11/2002		TOTAL DEPTH 8658 PERF. 8204 - 8440				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 17		RRCID -> 190066		COMPL. DATE 02/24/2002		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7705 - 7887				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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				
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	28 1	679 3	Y	-0-		-0-
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	27 1	656 3	Y	-0-		-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
HICKS 22		WELL #: 10		RRCID -> 190354		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8223 - 8262		
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
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	10 1	241 3	Y	-0-	-0-
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	16 1	389 3	Y	-0-	-0-
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-

HUDSPETH 54		WELL #: 8		RRCID -> 191010		COMPL. DATE 02/16/2002		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6546 - 8312		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-

SIMMONS RANCH		WELL #: 37		RRCID -> 192043		COMPL. DATE 08/31/2002		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 7953		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3		N	-0-	-0-
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-	-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
RICHARDSON 135		WELL #: 7		RRCID -> 192432		COMPL. DATE 04/22/2002		TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7924 - 8006		
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
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	16 1	98 3	Y	-0-	4
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9 1	85 3	Y	-0-	4
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

KIRBY 184		WELL #: 7		RRCID -> 192446		COMPL. DATE 05/18/2002		TOTAL DEPTH 7963 PERF. 6292 - 7684		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

SHANNON 51		WELL #: 12		RRCID -> 192745		COMPL. DATE 04/20/2002		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6792 - 7714		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	39 1	246 3	Y	-0-	-0-
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	36 1	237 3	Y	-0-	-0-
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-

MAYER 4		WELL #: 4		RRCID -> 192959		COMPL. DATE 06/30/2002		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6444 - 7944		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER 15		WELL #: 9		RRCID -> 193025		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6468 - 7838		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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 #: 10		RRCID -> 193032		COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6420 - 8081			
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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
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-	

MAYER 15		WELL #: 13		RRCID -> 193036		COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH 8259 PERF. 6463 - 7805			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
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-	

MAYER 17		WELL #: 6		RRCID -> 193055		COMPL. DATE 06/26/2002		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6465 - 7960			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
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-	

MAYER 17		WELL #: 7		RRCID -> 193059		COMPL. DATE 07/03/2002		TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8058 - 8120			
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	21	1	515	3	Y	-0-
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	20	1	491	3	Y	-0-
10	527 N	526	-0-	-1	-0-	21	1	505	3	Y	-0-
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	20	1	490	3	Y	-0-
12	527 N	509	-0-	-18	-0-	18	1	491	3	Y	-0-
01	527 N	479	-0-	-48	-0-	479	1			Y	-0-

HICKS 22		WELL #: 13		RRCID -> 193217		COMPL. DATE 08/30/2002		TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8237 - 8636			
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	10	1	254	3	Y	-0-
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	11	1	255	3	Y	-0-
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	12	1	288	3	Y	-0-
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	13	1	310	3	Y	-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	12	1	336	3	Y	-0-
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	1			Y	-0-

HICKS 23		WELL #: 9		RRCID -> 193228		COMPL. DATE 08/23/2002		TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7532 - 8570			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 24		RRCID -> 193553		COMPL. DATE 06/13/2002		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6403 - 7710			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 12		RRCID -> 193670		COMPL. DATE 09/10/2002		TOTAL DEPTH 8461 PERF. 6511 - 8069		
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-		-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-		-0-
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-

SIMMONS RANCH		WELL #: 41		RRCID -> 193956		COMPL. DATE 12/16/2002		TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7806 - 7826		
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	N	-0-		-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-		-0-
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-

HUDSPETH 53		WELL #: 5		RRCID -> 193960		COMPL. DATE 10/12/2002		TOTAL DEPTH 8774 PERF. 6762 - 8638		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUDSPETH 53		WELL #: 4		RRCID -> 193962		COMPL. DATE 11/16/2002		TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7344 - 8544		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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 J		WELL #: 2		RRCID -> 194024		COMPL. DATE 10/23/2002		TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6776 - 8489									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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									
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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									
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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									
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	11	1	277	3	N	-0-					1
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	17	1	250	3	N	-0-					1
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-

HUDSPETH "H"		WELL #: 6		RRCID -> 194545		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6897 - 8656									
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3B		WELL #: 8		RRCID -> 194550		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 8672 PERF. 6306 - 8478									
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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									
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 #: 10		RRCID -> 194565		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 8135 - 8426	
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
08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	26 1	636 3	Y	-0-		-0-
09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	25 1	604 3	Y	-0-		-0-
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-

MAYER 21		WELL #: 7		RRCID -> 194643		COMPL. DATE 09/28/2002		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 7190 - 8522	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	N	-0-		-0-
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2 1	21 3	N	-0-		-0-
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-

MAYFIELD 33		WELL #: 3		RRCID -> 194704		COMPL. DATE 08/21/2002		TOTAL DEPTH 8525		PERF. 6300 - 7892	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER 21		WELL #: 6		RRCID -> 194859		COMPL. DATE 03/30/2002		TOTAL DEPTH 8701		PERF. 6620 - 8146	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER 19		WELL #: 8		RRCID -> 194864		COMPL. DATE 08/19/2002		TOTAL DEPTH 8556		PERF. 6322 - 8305	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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 #: 15		RRCID -> 194866		COMPL. DATE 10/26/2002		TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8164 - 8324								
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MAYER 21		WELL #: 8		RRCID -> 194888		COMPL. DATE 09/22/2002		TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6378 - 8272								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 10		RRCID -> 194893		COMPL. DATE 11/27/2002		TOTAL DEPTH 8795 PERF. 6384 - 8646								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 3		RRCID -> 194897		COMPL. DATE 11/11/2002		TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8385 - 8442								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 6		RRCID -> 194899		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 8953 PERF. 6419 - 8777								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 9		RRCID -> 194903		COMPL. DATE 12/08/2002		TOTAL DEPTH 9202 PERF. 6607 - 8842								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 3D		WELL #: 3		RRCID -> 195707		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6485 - 8223								
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #: 6		RRCID -> 195763		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 8702 PERF. 6326 - 8408								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 #: 9		RRCID -> 195838	COMPL. DATE 02/10/2003	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 7057	- 8468	
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K"			WELL #: 2		RRCID -> 197516	COMPL. DATE 12/24/2002	TOTAL DEPTH 8472	PERF. 6302	- 8312	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 45		//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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

MAYFIELD 32		WELL #: 3		RRCID -> 198959		COMPL. DATE 07/03/2003			TOTAL DEPTH 8828			PERF. 8200 - 8732				
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	43	1	176	3	Y	-0-					-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	42	1	179	3	Y	-0-					-0-
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-

HICKS 22		WELL #: 14		RRCID -> 198961		COMPL. DATE 05/29/2003			TOTAL DEPTH 8675			PERF. 8106 - 8184				
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	216	3	Y	-0-					-0-
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	Y	-0-					-0-
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-

MAYER 21		WELL #: 9		RRCID -> 198962		COMPL. DATE 06/06/2003			TOTAL DEPTH 8751			PERF. 8208 - 8280				
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	13	1	305	3	Y	-0-					-0-
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	13	1	305	3	Y	-0-					-0-
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-

MAYFIELD 39		WELL #: 18		RRCID -> 198966		COMPL. DATE 07/16/2003			TOTAL DEPTH 8750			PERF. 8277 - 8327				
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	31	1	272	3	Y	-0-					-0-
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	40	1	254	3	Y	-0-					-0-
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-

FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #: 8		RRCID -> 198970		COMPL. DATE 02/25/2003			TOTAL DEPTH 8593			PERF. 6223 - 8088				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 2			WELL #: 6		RRCID -> 199462	COMPL. DATE 08/16/2003	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 6023	- 7271	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE							BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SIMMONS RANCH			WELL #: 56		RRCID -> 200014	COMPL. DATE 08/03/2003	TOTAL DEPTH 8135	PERF. 6784	- 7958	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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 #: 504		RRCID -> 200694		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 8621 PERF. 6776 - 8192	
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795		N	NO RPT	-0-
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-

MAYER		WELL #: 601		RRCID -> 200700		COMPL. DATE 03/10/2003		TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6840 - 8080	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3108		RRCID -> 200826		COMPL. DATE 07/13/2003		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7313 - 8344	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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 #: 4		RRCID -> 201892		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6635 - 8791				
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MAYFIELD 33		WELL #: 5		RRCID -> 201970		COMPL. DATE 09/14/2003		TOTAL DEPTH 8778 PERF. 6419 - 8194				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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 #: 7X		RRCID -> 201976		COMPL. DATE 09/07/2003			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6440 - 8458			
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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			
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-		-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	3	Y	-0-		-0-
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-

SIMMONS RANCH			WELL #: 25		RRCID -> 202128		COMPL. DATE 09/07/2003			TOTAL DEPTH 8349 PERF. 6210 - 7797			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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			
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	39	1	341	3	Y	-0-		-0-
09	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	143	1	916	3	Y	-0-		-0-
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-

MAYFIELD 32			WELL #: 5		RRCID -> 202142		COMPL. DATE 10/27/2003			TOTAL DEPTH 8718 PERF. 6364 - 8284			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MITCHELL, TOM 1			WELL #: 7		RRCID -> 202152		COMPL. DATE 11/01/2003			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6982 - 8192			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE			//CONT.// //CONT.//	81267 691 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON					
			WELL #:	1726	RRCID ->	204841	COMPL. DATE	02/12/2004	TOTAL DEPTH	8786	PERF.	5774 - 8401
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MAYER 15			WELL #:	8	RRCID ->	205086	COMPL. DATE	09/27/2003	TOTAL DEPTH	8310	PERF.	6518 - 8140
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 37		WELL #: 7		RRCID -> 205100		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6445 - 7939								
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN, J. M.		WELL #: 10		RRCID -> 205134		COMPL. DATE 02/15/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8343 - 8520								
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	33	1	323	3	N	-0-					-0-
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	30	1	310	3	N	-0-					-0-
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-

MAYFIELD 41		WELL #: 5		RRCID -> 205135		COMPL. DATE 01/10/2004		TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8430 - 8358								
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123	3	Y	-0-					-0-
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	19	1	121	3	Y	-0-					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
MAYER, EDWIN S. JR. "P"		WELL #: 9		RRCID -> 205137		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7572 - 8396				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYFIELD 40		WELL #: 6		RRCID -> 205301		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6272 - 8154				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, MINNIE H., D-38		WELL #: 1		RRCID -> 205392		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 8115 PERF. 6391 - 7987				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 20		WELL #: 5		RRCID -> 205407		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 8751 PERF. 6658 - 8305		
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
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 24		RRCID -> 205464		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8442 - 8514		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RICHARDSON 139		WELL #: 9		RRCID -> 205525		COMPL. DATE 01/10/2004		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6113 - 7960		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

DIEBITSCH 70		WELL #: 10		RRCID -> 205527		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6448 - 7650		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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 #: 3206X		RRCID -> 205552		COMPL. DATE 12/08/2003		TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7014 - 7248		
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

MAYER 47		WELL #: 11		RRCID -> 205732		COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8032 - 8172		
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-		36 1	347 3	Y	-0-
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-		36 1	327 3	Y	-0-
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-		35 1	353 3	Y	-0-
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-		37 1	331 3	Y	-0-
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-		39 1	347 3	Y	-0-
01	403 N	380	-0-	-23	-0-		38 1	342 3	Y	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 54		RRCID -> 205737		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL DEPTH 8357 PERF. 6848 - 8037		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-		73 3		N	-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-		219 3		N	-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-		211 3		N	-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-		162 3		N	-0-

MAYER 36		WELL #: 8		RRCID -> 205739		COMPL. DATE 03/14/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7958 - 8069		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #: 1715		RRCID -> 205854		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 5478 - 8476		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
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

MAYER 47		WELL #: 7		RRCID -> 205855		COMPL. DATE 10/07/2003		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6316 - 7796		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
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

MAYER 3C		WELL #: 23		RRCID -> 205856		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6420 - 8486		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
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

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310										
MAYER 3C			WELL #:	19	RRCID ->	205857	COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL DEPTH	8714	PERF.	6454 - 8451	
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

MAYER 3C			WELL #:	18	RRCID ->	205858	COMPL. DATE	12/26/2003	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6516 - 8412	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN, J. M.			WELL #:	8	RRCID ->	206024	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6298 - 8454	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310									
MAYFIELD 32			WELL #:	9	RRCID ->	206026	COMPL. DATE	01/31/2004	TOTAL DEPTH	8780	PERF.	6360 - 8220
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E"			WELL #:	2	RRCID ->	206029	COMPL. DATE	11/05/2003	TOTAL DEPTH	8703	PERF.	6358 - 8355
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2			WELL #:	18	RRCID ->	206031	COMPL. DATE	01/21/2004	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	6670 - 9174
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33			WELL #:	14	RRCID ->	206032	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6522 - 8014
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 #: 36		RRCID -> 206033		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6468 - 8451				
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 7		RRCID -> 206034		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6386 - 8352				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 138		WELL #: 11		RRCID -> 206035		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6112 - 8028				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 10		RRCID -> 206107		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8172 - 8250				
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	9 1	75 3	Y	-0-		-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	29 1	184 3	Y	-0-		-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	8 1	81 3	Y	-0-		-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	8 1	81 3	Y	-0-		-0-
12	217	N	91	-0-	-126	-0-	8 1	83 3	Y	-0-		-0-
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	8 1	79 3	Y	-0-		-0-

MAYER 36		WELL #: 10		RRCID -> 206199		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 6303 - 8191				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAYER		WELL #: 606		RRCID -> 206201		COMPL. DATE 02/22/2004		TOTAL DEPTH 8374 PERF. 6884 - 7922				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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 #: 506		RRCID -> 206203		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6860 - 7994				
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER		WELL #: 50		RRCID -> 206210		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6640 - 8218				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 13		RRCID -> 206211		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH 8545 PERF. 6382 - 8301				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 39		WELL #: 14		RRCID -> 206212		COMPL. DATE 12/31/2003		TOTAL DEPTH 8451 PERF. 6159 - 7750		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

SIMMONS RANCH		WELL #: 60		RRCID -> 206213		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6564 - 8000		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

MAYER		WELL #: 48		RRCID -> 206215		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 8508 PERF. 6885 - 8339		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

MAYFIELD 34		WELL #: 11		RRCID -> 206216		COMPL. DATE 04/03/2004		TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6320 - 8160		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

SIMMONS RANCH		WELL #: 67		RRCID -> 206217		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6264 - 7912		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

MAYFIELD 32		WELL #: 12		RRCID -> 206218		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6866 - 8686		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 33		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
		WELL #: 13		RRCID -> 206240		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8217 - 8300									
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				
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	93	1	818	3	Y	35	83	1	38			
						39	9										
09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	101	1	652	3	Y	26			64			
						29	9										
10	917 N	917	-0-	-0-	-0-	78	1	789	3	Y	45			109			
						50	9										
11	930 N	815	-0-	-115	-0-	68	1	715	3	Y	29	83	1	55			
						32	9										
12	846 N	846	-0-	-0-	-0-	69	1	727	3	Y	45			100			
						50	9										
01	930 N	800	-0-	-130	-0-	69	1	703	3	Y	25	75	1	50			
						28	9										
SIMMONS RANCH										WELL #: 75		RRCID -> 206242		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7364 - 7712	
08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-			-0-			
09	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-			-0-			
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-			
WILSON, DUKE										WELL #: 1716		RRCID -> 206986		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 8342 PERF. 5503 - 8065	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
MAYER, EDWIN S. JR. "T"										WELL #: 3		RRCID -> 207074		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 7998 PERF. 6427 - 7838	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	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										
REINHARDT "6"		WELL #: 9		RRCID -> 207156		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6112 - 8256				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-			
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-			

SIMMONS RANCH		WELL #: 74		RRCID -> 207160		COMPL. DATE 05/22/2004		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7356 - 7621				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-			
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-			

REINHARDT 6		WELL #: 13		RRCID -> 207169		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7976 - 8178				
08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	60	1	528	3	Y	-0-	
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	57	1	531	3	Y	-0-	
10	607 N		-0-	-0-	-0-	55	1	552	3	Y	-0-	
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	51	1	539	3	Y	-0-	
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	54	1	574	3	Y	-0-	
01	620 N	499	-0-	-121	-0-	44	1	455	3	Y	-0-	

MAYER 49		WELL #: 4		RRCID -> 207239		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 8141 PERF. 6346 - 7712				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S JR."DD"		WELL #: 3		RRCID -> 207294		COMPL. DATE 03/06/2004		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6480 - 7772				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "T"		WELL #: 2		RRCID -> 207453		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6660 - 7958				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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 #: 6 RRCID -> 207454 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 6382 - 7662												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN, S JR. "DD" WELL #: 2 RRCID -> 207455 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6502 - 7922												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 5 RRCID -> 207456 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6536 - 7945												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG" WELL #: 3 RRCID -> 207517 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6475 - 7960												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

SIMMONS RANCH WELL #: 71 RRCID -> 207520 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6457 - 7964												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

HUDSPETH 51 WELL #: 5 RRCID -> 207543 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6630 - 8394												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 29 RRCID -> 207601 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6586 - 8902												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC VANDERSTUCKEN, J. M.		//CONT.// 81267 691 //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	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 7		RRCID -> 207671		COMPL. DATE 04/28/2003		TOTAL DEPTH 8613		PERF. 8372		- 8426		
08	825 N	825	-0-	-0-	-0-	76 1	749 3	N	-0-			-0-
09	779 N	779	-0-	-0-	-0-	68 1	711 3	N	-0-			-0-
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-

BLOODWORTH		WELL #: 1201		RRCID -> 207718		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 9099		PERF. 6478		- 8911
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN, J. M.		WELL #: 11		RRCID -> 207893		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6448		- 8622
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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							
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 13		RRCID -> 207904		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 8733 PERF. 6500 - 8528	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

HUDSPETH 52		WELL #: 4		RRCID -> 207905		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7484 - 8481	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #: 19		RRCID -> 207906		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6912 - 8928	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

VALLIANT		WELL #: 7		RRCID -> 207908		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7113 - 8440	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 4		RRCID -> 207938		COMPL. DATE 05/30/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7534 - 7792	
08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	97 1	535 3	N	-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	46 1	224 3	N	-0-
10	651 N	248	-0-	-403	-0-	38 1	210 3	N	-0-
11	600 N	264	-0-	-336	-0-	31 1	233 3	N	-0-
12	279 N	260	-0-	-19	-0-	43 1	217 3	N	-0-
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	82 1	371 3	N	-0-

SIMMONS 73		WELL #: 6		RRCID -> 207941		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 7905 PERF. 6212 - 7704	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

HILL-VANDERSTUCKEN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 208046		COMPL. DATE 03/06/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6518 - 8446	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
SHURLEY 165		WELL #: 9		RRCID -> 208052		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5538 - 8234				
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 43		RRCID -> 208201		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6284 - 8615				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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 #: 22		RRCID -> 208221		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6422 - 8580								
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SHURLEY 165		WELL #: 8		RRCID -> 208222		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5436 - 8071								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #: 8		RRCID -> 208224		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8552								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #: 17		RRCID -> 208247		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6593 - 9190								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 208314		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6216 - 7655								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 172		WELL #: 12		RRCID -> 208317		COMPL. DATE 07/10/2004		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5709 - 8769								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MAYER 34		WELL #: 3		RRCID -> 208395		COMPL. DATE 05/30/2004		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6919 - 8077								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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											
HILL-MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 208453		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6263 - 7732					
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	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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					
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	N	-0-		-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	N	-0-		-0-
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-

GLASSCOCK, L. B.		WELL #: 3303		RRCID -> 208533		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7120 - 8526					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 208539		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 8769 PERF. 7555 - 8667					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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 #: 15		RRCID -> 208557		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 8981 PERF. 5658 - 8919	
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3211		RRCID -> 209037		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7078 - 8513	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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 #: 3212		RRCID -> 209038	COMPL. DATE 06/10/2004	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 7012	- 8151	
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILSON, DUKE 188			WELL #: 16		RRCID -> 209535	COMPL. DATE 09/06/2004	TOTAL DEPTH 8930	PERF. 5596	- 8483	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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														
RANDEE FAWCETT TRUST "C"		WELL #: 10		RRCID -> 209561		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH 8649 PERF. 6340 - 8418								
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DIEBITSCH 70		WELL #: 11		RRCID -> 210083		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 7921 PERF. 6426 - 7806								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HUDSPETH 52		WELL #: 5		RRCID -> 210084		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 8775 PERF. 6916 - 8434								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 1		WELL #: 4		RRCID -> 210085		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6546 - 8660								
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189					N	NO RPT					-0-
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-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 46		RRCID -> 210358		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6332 - 8690								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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							
HICKS 23		WELL #: 11		RRCID -> 210372		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8369 - 8388	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 1	Y	-0-	-0-

HUDSPETH 1		WELL #: 9		RRCID -> 210388		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6486 - 8471	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 26		RRCID -> 210431		COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6406 - 8550	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 52		RRCID -> 210459		COMPL. DATE 10/24/2004		TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6642 - 9028	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MAYER, MINNIE H. "D"		WELL #: 303		RRCID -> 210490		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6340 - 8214	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MAYER 3C		WELL #: 24		RRCID -> 210496		COMPL. DATE 11/06/2004		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6446 - 8432	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MAYER 3C		WELL #: 17		RRCID -> 210498		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6383 - 8320	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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. "U"		WELL #: 7		RRCID ->	210689	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	8004 PERF. 6616 - 7846			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 48		RRCID ->	210793	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	8950 PERF. 6438 - 8872			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC MAYER 48		//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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 4 RRCID -> 210830 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8269 - 8317														
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	56	1	350	3	N	-0-			-0-
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	49	1	341	3	N	-0-			-0-
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-

RENFRO, BETTY FAYE "C" WELL #: 3 RRCID -> 210844 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8373 - 8516														
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	32	1	222	3	Y	-0-			-0-
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	28	1	216	3	Y	-0-			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 8 RRCID -> 210862 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7582 - 8452														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FAWCETT, BOBBIE H WELL #: 15 RRCID -> 210903 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 6197 - 8066														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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. "U"		WELL #: 10		RRCID -> 210908		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6642 - 7952					
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER 21		WELL #: 12		RRCID -> 211006		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6360 - 8148					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC PHILLIPS 35		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
		WELL #: 1		RRCID -> 211032		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7170 - 8652				
M	ALLOW CODE	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HUDSPETH "1017"		WELL #: 1		RRCID -> 211131		COMPL. DATE 02/05/2005		TOTAL DEPTH 8925 PERF. 6856 - 8674				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SIMMONS 73		WELL #: 7X		RRCID -> 211192		COMPL. DATE 03/12/2005		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7434 - 7564				
08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	111	1	701	3	Y	-0-	-0-
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	105	1	688	3	Y	-0-	-0-
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	73	1	703	3	Y	-0-	-0-
11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	68	1	739	3	Y	-0-	-0-
12	806 N	799	-0-	-7	-0-	61	1	738	3	Y	-0-	-0-
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	62	1	746	3	Y	-0-	-0-
SIMMONS RANCH		WELL #: 86		RRCID -> 211238		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7536 - 7651				
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-	-0-
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-	-0-
10	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	3			N	-0-	-0-
11	240 N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-	-0-
12	310 N	239	-0-	-71	-0-	239	3			N	-0-	-0-
01	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
VANDERSTUCKEN, JOE M. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 211268		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 8606 PERF. 6610 - 8336								
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-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								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 18		RRCID -> 211418		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6320 - 8117								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-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								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HICKS 22		WELL #: 16		RRCID -> 211456		COMPL. DATE 02/20/2005		TOTAL DEPTH 8447 PERF. 7246 - 8176								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 15		RRCID -> 211608		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6320 - 8075								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A"		WELL #: 5		RRCID -> 211726		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6142 - 8375								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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 40			WELL #:	13	RRCID ->	211730	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6110 - 8328
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "U"			WELL #:	5	RRCID ->	211749	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6769 - 8072
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	11	1	68	3	Y	-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	11	1	70	3	Y	-0-
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-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A"			WELL #:	4	RRCID ->	212123	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL DEPTH	8798	PERF.	6181 - 8460
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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 #: 17		RRCID -> 213083		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 8663 PERF. 6374 - 8431		
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 23		RRCID -> 213168		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 8639 PERF. 6346 - 8074		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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 #: 13		RRCID -> 213186		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6385 - 8274		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

WILSON, DUKE 185		WELL #: 13		RRCID -> 213277		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5200 - 8815		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #: 1869		RRCID -> 213279		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5379 - 9172		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #: 1847		RRCID -> 213280		COMPL. DATE 04/24/2005		TOTAL DEPTH 8553 PERF. 5210 - 8508		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 13		RRCID -> 213391		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6350 - 8584		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

RANDEE FAWCETT TRUST "C"		WELL #: 20		RRCID -> 213431		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6426 - 8520		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F"		WELL #: 4		RRCID -> 213595		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6348 - 8262		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 32		//CONT.// 81267 691 //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	EOM BALANCE

SHURLEY RR 1E		WELL #: 2		RRCID -> 213624		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 8553 PERF. 5656 - 8436		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 22		RRCID -> 213790		COMPL. DATE 07/04/2005		TOTAL DEPTH 8453 PERF. 6174 - 7992		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 34		//CONT.// //CONT.//	81267 691 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

MAYFIELD 34		WELL #:	22	RRCID ->	213812	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6373 - 8374
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 32		WELL #:	20	RRCID ->	213889	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	8770	PERF.	6332 - 8094
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 39		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
		WELL #: 25		RRCID -> 213943		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 8448 PERF. 6414 - 7904				
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	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	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				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
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-	

MAYFIELD 39		WELL #: 21		RRCID -> 213981		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6338 - 8260				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	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				
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	36	1	199	3	N	-0-	
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	50	1	244	3	N	-0-	
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-	

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z"		WELL #: 5		RRCID -> 214029		COMPL. DATE 08/14/2005		TOTAL DEPTH 7841 PERF. 7484 - 7682				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	N	-0-	
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	3		N	-0-	-0-	

MAYER RANCH "M"		WELL #: 1204		RRCID -> 214040		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6457 - 7844				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 39		//CONT.// //CONT.//	81267 691 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

MAYER, EDWIN S. JR "C"		WELL #:	403	RRCID ->	214055	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6432 - 7779
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #:	5	RRCID ->	215305	COMPL. DATE	10/09/2005	TOTAL DEPTH	8129	PERF.	6755 - 7840
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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 #: 19		RRCID -> 215333		COMPL. DATE 10/30/2005		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6422 - 8600			
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'D'		WELL #: 5		RRCID -> 215891		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6858 - 8002			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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-VALLIANT, L. T. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 215894		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6364 - 8550				
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 21		RRCID -> 216770		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6320 - 8160				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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 #: 1765 RRCID -> 216892 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8520 - 8540

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

MAYER RANCH "K" WELL #: 1003 RRCID -> 216992 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6632 - 7994

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	60	1	370	3	N	-0-					-0-
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	51	1	355	3	N	-0-					-0-
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-

MAYFIELD 45 WELL #: 19 RRCID -> 217160 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6100 - 8068

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "DD" WELL #: 2803 RRCID -> 217465 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6458 - 7956

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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											
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST C		WELL #: 4		RRCID -> 217517		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6202 - 8550					
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	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					
08	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	209	1	861	3	Y	-0-	-0-	
09	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	195	1	837	3	Y	-0-	-0-	
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-	

MAYER, EDWIN S. JR "G"		WELL #: 14		RRCID -> 217539		COMPL. DATE 12/24/2005		TOTAL DEPTH 8067 PERF. 6644 - 8000					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	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					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	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					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	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					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

WILSON, DUKE		WELL #: 1615		RRCID -> 217722		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5398 - 8188					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH AA		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 2504		RRCID -> 217879		COMPL. DATE 01/11/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7623 - 7744					
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
08	133	N	133	-0-	-0-		12 1	121 3		N	-0-			-0-
09	94	N	94	-0-	-0-		8 1	86 3		N	-0-			-0-
10	163	N	163	-0-	-0-		14 1	149 3		N	-0-			-0-
11	131	N	131	-0-	-0-		12 1	119 3		N	-0-			-0-
12	137	N	137	-0-	-0-		13 1	124 3		N	-0-			-0-
01	155	N	140	-0-	-15		13 1	127 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			
08	373	N	373	-0-	-0-		33 1	340 3		N	-0-			-0-
09	353	N	353	-0-	-0-		30 1	323 3		N	-0-			-0-
10	372	N	365	-0-	-7		32 1	333 3		N	-0-			-0-
11	360	N	346	-0-	-14		31 1	315 3		N	-0-			-0-
12	372	N	357	-0-	-15		33 1	324 3		N	-0-			-0-
01	372	N	352	-0-	-20		32 1	320 3		N	-0-			-0-

MAYER 20A				WELL #: 3		RRCID -> 218004		COMPL. DATE 01/20/2006			TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6426 - 8512			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MAYER 20A				WELL #: 2		RRCID -> 218011		COMPL. DATE 01/11/2006			TOTAL DEPTH 8676 PERF. 8200 - 8260			
08	99	N	99	-0-	-0-		4 1	95 3		Y	-0-			-0-
09	141	N	141	-0-	-0-		6 1	135 3		Y	-0-			-0-
10	178	N	178	-0-	-0-		7 1	171 3		Y	-0-			-0-
11	218	N	218	-0-	-0-		9 1	209 3		Y	-0-			-0-
12	338	N	338	-0-	-0-		12 1	326 3		Y	-0-			-0-
01	436	N	436	-0-	-0-		436 1			Y	-0-			-0-

MAYER 20A				WELL #: 1		RRCID -> 218025		COMPL. DATE 01/06/2006			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8420 - 8468			
08	351	N	351	-0-	-0-		14 1	337 3		Y	-0-			-0-
09	341	N	341	-0-	-0-		14 1	327 3		Y	-0-			-0-
10	351	N	351	-0-	-0-		14 1	337 3		Y	-0-			-0-
11	339	N	339	-0-	-0-		13 1	326 3		Y	-0-			-0-
12	341	N	339	-0-	-2		12 1	327 3		Y	-0-			-0-
01	341	N	310	-0-	-31		310 1			Y	-0-			-0-

MAYER 21				WELL #: 16		RRCID -> 218248		COMPL. DATE 02/03/2006			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6344 - 8358			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MAYER 21				WELL #: 14		RRCID -> 218252		COMPL. DATE 12/22/2005			TOTAL DEPTH 8656 PERF. 6382 - 8478			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310							
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'N'		WELL #:		5	RRCID ->	218322	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	8008	PERF. 6606 - 7962
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MAYER RANCH "Y"		WELL #:		2303	RRCID ->	219158	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	8170	PERF. 6688 - 7928
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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								
POWELL 23		WELL #: 4		RRCID -> 219190		COMPL. DATE 01/22/2006		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7388 - 8246		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 103		RRCID -> 219208		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6589 - 8038		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

NIXON 177		WELL #: 7		RRCID -> 219344		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6060 - 7148		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

MAYER 17		WELL #: 9		RRCID -> 219352		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 8302 PERF. 6406 - 8014		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #: 9		RRCID -> 219420		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7484 - 8433		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

VALLIANT, L. R.		WELL #: 306		RRCID -> 219424		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7358 - 8366		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD 9		WELL #: 3		RRCID -> 219428		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6282 - 8530		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
WHITEHEAD 9		WELL #: 2		RRCID -> 219445		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6330 - 8548				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 52		WELL #: 16		RRCID -> 219457		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6836 - 7830				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 1303		RRCID -> 219463		COMPL. DATE 01/21/2006		TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6532 - 7651				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 1403		RRCID -> 219471		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 8067 PERF. 6540 - 7724				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 25		RRCID -> 219473		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7066 - 7942				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 24		RRCID -> 219526		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 8381 PERF. 6188 - 7850				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 9		WELL #: 4		RRCID -> 219535		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 8561 PERF. 8402 - 8450				
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	33	1	328	3	Y	-0-	-0-
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	24	1	255	3	Y	-0-	-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
MAYER, EDWIN S. JR. "H"		WELL #:		5	RRCID ->	219555	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	8195	PERF. 7112 - 8072	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3			N	-0-		-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3			N	-0-		-0-
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-

MAYER RANCH FF		WELL #:		3002	RRCID ->	220099	COMPL. DATE	02/20/2006	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6520 - 7962	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAYER 3C		WELL #:		25	RRCID ->	220120	COMPL. DATE	03/29/2006	TOTAL DEPTH	8770	PERF. 6412 - 8264	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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								
RIMEL		WELL #: 1		RRCID -> 220122		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7450 - 8768		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD 10		WELL #: 3		RRCID -> 220131		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 8845 PERF. 6412 - 8570		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 9		RRCID -> 220133		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 8097 PERF. 6434 - 7736		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

MAYER, EDWIN S., JR. "K"		WELL #: 10		RRCID -> 220137		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6462 - 7880		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V"		WELL #: 5		RRCID -> 220141		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6674 - 7884		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

MAYER, EDWINS. JR. "S"		WELL #: 5		RRCID -> 220147		COMPL. DATE 03/19/2006		TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6592 - 7930		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD 8		WELL #: 4		RRCID -> 220150		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7372 - 8256		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYFIELD 41		WELL #: 11		RRCID -> 220152		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 8608 PERF. 6286 - 8420								
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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								
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3		N	-0-					-0-
09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3		N	-0-					-0-
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-

MAYER RANCH "Z"		WELL #: 2404		RRCID -> 220531		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6564 - 7904								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC NICKS, GERALD		//CONT.// //CONT.//	81267 691 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON							
M	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
		WELL #: 9			RRCID -> 220533	COMPL. DATE 04/13/2006	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7151	-	8315			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WHITEHEAD 1		WELL #: 2			RRCID -> 220919	COMPL. DATE 05/20/2006	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 6228	-	8350			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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										
HILL-MAYER, EDWIN S., JR 'Y'		WELL #: 4		RRCID -> 220924		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6294 - 7888				
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MAYER, EDWIN S. JR 'G'		WELL #: 304		RRCID -> 221150		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6700 - 8020				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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. "S"		WELL #: 6		RRCID -> 221152		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6456 - 7756				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "EE"		WELL #: 2903		RRCID -> 221202		COMPL. DATE 05/21/2006		TOTAL DEPTH 8006 PERF. 6372 - 7662				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 20A		WELL #: 8		RRCID -> 221207		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6660 - 8484				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 20A		WELL #: 7		RRCID -> 221216		COMPL. DATE 06/04/2006		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6410 - 8510				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "H"		WELL #: 802		RRCID -> 221359		COMPL. DATE 06/12/2006		TOTAL DEPTH 8169 PERF. 6634 - 8006				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER "RR"		WELL #: 103		RRCID -> 221798		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7570 - 8406				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 14		RRCID -> 221957		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6370 - 8069				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
WILSON, DUKE 185 WELL #: 16 RRCID -> 221959 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 8516 - 9004

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
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	67 1	629 3	N	2	4 1		3
						2 9						
09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	64 1	602 3	N	2			5
						2 9						
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						

HILL-MAYER RR WELL #: 104 RRCID -> 222191 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8418 - 8440

08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	31 1	551 3	N	-0-	4 1		6
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	30 1	521 3	N	-0-			6
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						

WILSON, DUKE WELL #: 1784 RRCID -> 222220 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 7308 - 8872

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1745 RRCID -> 222239 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 5660 - 8946

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 #: 20		RRCID -> 222287		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 8147 PERF. 6160 - 7990								
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 20A		WELL #: 6		RRCID -> 222389		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6590 - 8400								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 #:	5	RRCID ->	222408	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 6400 - 8476
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "R"			WELL #:	3	RRCID ->	224221	COMPL. DATE	07/30/2006	TOTAL DEPTH	8107	PERF. 7034 - 8060
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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 #:	6	RRCID -> 224450	COMPL. DATE 09/20/2006	TOTAL DEPTH 8651	PERF. 6924	- 8550	
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER 38			WELL #:	7	RRCID -> 225584	COMPL. DATE 10/20/2006	TOTAL DEPTH 8191	PERF. 6780	- 7810	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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 41			WELL #:	7	RRCID ->	225588	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6244 - 8446
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 36			WELL #:	13	RRCID ->	225655	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6292 - 8196
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 41		WELL #: 4		RRCID -> 225674		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6274 - 8294								
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER RANCH 35		WELL #: 1		RRCID -> 226597		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 8564 PERF. 8412 - 8446								
08	694 N	694	-0-	-0-	-0-	28 1	648 3	N	16	29 1						21
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	18 9	699 3	N	20	20 1						21
10	775 N	750	-0-	-25	-0-	30 1	700 3	N	18	10 1						29
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	20 9	650 3	N	44	28 1						45
12	775 N	699	-0-	-76	-0-	29 1	667 3	N	4	28 1						21
01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	48 9	693 3	N	36							57

VALLANT, L. R.		WELL #: 18		RRCID -> 227067		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 8822 PERF. 6322 - 8614								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 10		WELL #: 5		RRCID -> 227224		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6276 - 8648								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
WHITEHEAD 2		WELL #: 7		RRCID -> 227237		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6260 - 8394		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD 2		WELL #: 4		RRCID -> 227241		COMPL. DATE 11/23/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6256 - 8950		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

SIMMONS 3		WELL #: 3		RRCID -> 227347		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6276 - 7510		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "F"		WELL #: 7		RRCID -> 227513		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7128 - 8242		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

MAYFIELD 45		WELL #: 20		RRCID -> 227555		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6156 - 8092		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

HILL-ROUSSELOT "G"		WELL #: 4		RRCID -> 227724		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7300 - 8566		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

MAYER		WELL #: 56		RRCID -> 227796		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7054 - 8070		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER		WELL #: 55		RRCID -> 227800		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6314 - 8026								
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 228073		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6332 - 8704								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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														
RIMEL		WELL #: 3		RRCID -> 228558		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7274 - 8824								
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	11 N	-0-	-0-	-0-	-11					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-

WILSON, DUKE		WELL #: 1752		RRCID -> 229614		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5330 - 8732								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD 5		WELL #: 1		RRCID -> 229617		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7162 - 8374								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 #: 18 RRCID -> 230008 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8414 - 8640

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
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	26	1	239	3	N	-0-			-0-
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	24	1	230	3	N	-0-			-0-
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							

MAYFIELD 40 WELL #: 19D RRCID -> 230307 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6210 - 8200

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	83	1	570	3	Y	1	9	1	11
						1	9							
09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	71	1	556	3	Y	2			13
						2	9							
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							

HUDSPETH "1017" WELL #: 5 RRCID -> 231413 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6856 - 8664

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 89 RRCID -> 231432 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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. ET AL WELL #: 2909 RRCID -> 231434 COMPL. DATE 01/24/2007										TOTAL DEPTH	8675	PERF.	7168	-	8472
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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	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
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-			-0-	
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-			-0-	
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-	

MORRISS 83 WELL #: 7D RRCID -> 234126 COMPL. DATE 03/24/2007										TOTAL DEPTH	8696	PERF.	6874	-	7442
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 304 RRCID -> 234358 COMPL. DATE 12/10/2006										TOTAL DEPTH	8035	PERF.	7720	-	7794
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	19	1	194	3	N	-0-		-0-	
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	18	1	190	3	N	-0-		-0-	
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	18	1	187	3	N	-0-		-0-	
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	18	1	182	3	N	-0-		-0-	
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	20	1	193	3	N	-0-		-0-	
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	17	1	176	3	N	-0-		-0-	

VALLIANT WELL #: 15 RRCID -> 234374 COMPL. DATE 02/17/2007										TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8606	-	8690
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	100	1	990	3	N	-0-		-0-	
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	97	1	1021	3	N	-0-		-0-	
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	92	1	1044	3	N	-0-		-0-	
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	77	1	992	3	N	-0-		-0-	
12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	87	1	1088	3	N	1	1 8	-0-	
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	74	1	1158	3	N	-0-		-0-	

RICHARDSON 135 WELL #: 11 RRCID -> 234388 COMPL. DATE 04/22/2007										TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7690	-	8018
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	14	1	85	3	Y	-0-		18	
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	Y	-0-		18	
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	

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310									
SIMMONS RANCH			WELL #:	83	RRCID ->	234581	COMPL. DATE	11/29/2006	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6208 - 7662
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 19			WELL #:	10	RRCID ->	234692	COMPL. DATE	03/04/2007	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6376 - 8336
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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. "GG"		WELL #: 5		RRCID -> 234696		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6475 - 7808	
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	33 1	195 3	Y	-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	20 1	191 3	Y	-0-
10	248 N	211	-0-	-37	-0-	28 1	183 3	Y	-0-
11	210 N	198	-0-	-12	-0-	17 1	181 3	Y	-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	19 1	198 3	Y	-0-
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	21 1	211 3	Y	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 106		RRCID -> 235143		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7454 - 7920	
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 3		N	-0-
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 3		N	-0-
10	930 N	929	-0-	-1	-0-	929 3		N	-0-
11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 3		N	-0-
12	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 3		N	-0-
01	930 N	912	-0-	-18	-0-	912 3		N	-0-

MAYER, MINNIE H. D. 38		WELL #: 3		RRCID -> 235199		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6465 - 8052	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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 LLL			WELL #: 1422		RRCID -> 235201	COMPL. DATE 06/16/2007	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 6626	- 7980				
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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				
08	989 N	989	-0-	-0-	-0-	193	1	796	3	Y	-0-		-0-
09	952 N	952	-0-	-0-	-0-	180	1	772	3	Y	-0-		-0-
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-

SAWYER-JONES 190			WELL #: 10		RRCID -> 235697	COMPL. DATE 05/13/2007	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 5821	- 8830				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC REINHARDT 6		//CONT.// //CONT.//	81267 691 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	ALLOW CODE	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

HICKS 22		WELL #: 23		RRCID -> 235793	COMPL. DATE 06/08/2007	TOTAL DEPTH 8731	PERF. 6286	-	8380			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "V"		WELL #: 7		RRCID -> 235814	COMPL. DATE 06/13/2007	TOTAL DEPTH 8260	PERF. 6688	-	8080			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 H			WELL #:	803	RRCID ->	235817	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL DEPTH	8253	PERF. 6866 - 8052
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "D"			WELL #:	7	RRCID ->	235822	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 6578 - 7886
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

MAYER 15			WELL #:	19	RRCID ->	235914	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	8210	PERF. 6480 - 8034
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

RICHARDSON 139			WELL #:	11	RRCID ->	235916	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	8366	PERF. 6132 - 8110
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

VANDERSTUCKEN, JOE M			WELL #:	13	RRCID ->	235918	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 6296 - 8410
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

SIMMONS RANCH			WELL #:	109	RRCID ->	235922	COMPL. DATE	03/25/2007	TOTAL DEPTH	8264	PERF. 6501 - 7932
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

DUKE WILSON 21			WELL #:	12	RRCID ->	235927	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 5502 - 9132
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MAYER 15		WELL #: 20		RRCID -> 236177		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 8285 PERF. 6509 - 6734			
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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			
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	38 1	237 3	Y	-0-	-0-	
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	35 1	229 3	Y	-0-	-0-	
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-	

SIMMONS 72		WELL #: 11		RRCID -> 236286		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7476 - 7568			
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	25 1	155 3	Y	-0-	-0-	
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	21 1	140 3	Y	-0-	-0-	
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-	

MAYER, EDWIN S. JR., 4		WELL #: 5		RRCID -> 236314		COMPL. DATE 06/10/2007		TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6612 - 7808			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "CC"		WELL #: 6		RRCID -> 236425		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 8181 PERF. 7782 - 7824			
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	10 1	251 3	N	-0-	-0-	
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	10 1	242 3	N	-0-	-0-	
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-	

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
HICKS 23		WELL #: 16		RRCID -> 236505		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 8716 PERF. 6319 - 8504								
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 20A		WELL #: 13		RRCID -> 236641		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8270 - 8478								
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	19	1	470	3	Y	-0-					-0-
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	18	1	440	3	Y	-0-					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
NICKS, GERALD 5		WELL #: 6		RRCID -> 236673		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 8682 PERF. 8422 - 8472			
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
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	21 1	143 3	Y	-0-	-0-	
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	19 1	149 3	Y	-0-	-0-	
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-	

MAYER 37		WELL #: 13		RRCID -> 236692		COMPL. DATE 09/04/2007		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6494 - 7738			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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			
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	6 1	44 3	Y	-0-	-0-	
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5 1	41 3	Y	-0-	-0-	
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-	

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 903		RRCID -> 236725		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6590 - 7864			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MAYER 3C		WELL #: 16		RRCID -> 236788		COMPL. DATE 02/16/2007		TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6354 - 8398			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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 #: 9		RRCID -> 236799		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7157 - 8434		
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER 20A		WELL #: 9		RRCID -> 236894		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 8836 PERF. 6412 - 8290		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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 20		WELL #: 8		RRCID -> 236898		COMPL. DATE 09/30/2007		TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6356 - 8416								
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	79	1	499	3	N	1	1	1			2
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	70	1	439	3	N	2					4
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	40	1	464	3	N	2	2	1			4
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	35	1	444	3	N	3	2	1			5
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	36	1	471	3	N	4	3	1			6
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	58	1	417	3	N	1					7

MAYER RANCH 36		WELL #: 1		RRCID -> 237213		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8290 - 8430								
08	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	53	1	1223	3	N	31	52	1			38
09	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	51	1	1183	3	N	32	34	1			36
10	1364 N	1314	-0-	-50	-0-	53	1	1227	3	N	31	17	1			50
11	1260 N	1252	-0-	-8	-0-	52	1	1166	3	N	31	35	1			46
12	1302 N	1237	-0-	-65	-0-	50	1	1169	3	N	16	32	1			30
01	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	40	1	1286	3	N	28					58

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC RIMEL		//CONT.// //CONT.//	81267 691 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

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC RIMEL		//CONT.//	81267 691	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
RIMEL		//CONT.//	875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
		WELL #:	5	RRCID ->	237235	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	9170	PERF.	8968 - 9084	
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	11	1	275	3	N	-0-	1
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	17	1	250	3	N	-0-	1
10	310 N	284	-0-	-26	-0-	11	1	273	3	N	-0-	-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-

MAYER, EDWIN S., JR. "T"		WELL #:	5	RRCID ->	237290	COMPL. DATE	08/04/2007	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	7770 - 7832	
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	72	1	398	3	N	-0-	-0-
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	75	1	367	3	N	-0-	-0-
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-

NICKS, GERALD 5		WELL #:	5	RRCID ->	237431	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	8825	PERF.	8676 - 8706	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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-

MITTEL, R. H.		WELL #:	9	RRCID ->	237442	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	7106	PERF.	6942 - 6950	
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-	-0-
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-	-0-
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-

HICKS 22		WELL #:	21	RRCID ->	237482	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	8736	PERF.	6396 - 8562	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P"		WELL #:	7	RRCID ->	237498	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	8241	PERF.	6676 - 7806	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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. "U"			WELL #:	7	RRCID ->	237519	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	8225	PERF. 6686 - 7752
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER RANCH 35			WELL #:	6	RRCID ->	238102	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	8430	PERF. 7440 - 8240
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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, EDWIN S., JR. "D" 8		WELL #: 11		RRCID -> 238112		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6546 - 8226	
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

NIXON 177		WELL #: 9		RRCID -> 238393		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6930 - 7228	
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3	Y	-0-	9
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	Y	-0-	9
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

LANCASTER 155		WELL #: 4		RRCID -> 238413		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7148 - 7334	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
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-

HILL-VANDERSTUCKEN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 238633		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 8623 PERF. 6964 - 8278	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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 #:	16	RRCID ->	238640	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	8125	PERF. 6496 - 7630
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

SHANNON 51			WELL #:	15	RRCID ->	238651	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	8109	PERF. 6507 - 7790
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

POWELL 23			WELL #:	6	RRCID ->	238827	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7190 - 8280
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

SHURLEY RR 5			WELL #:	5	RRCID ->	238843	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 5470 - 8026
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

MAYER, MINNIE H. KK 34			WELL #:	3	RRCID ->	238852	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	8251	PERF. 6454 - 7966
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. AA			WELL #:	4	RRCID ->	238890	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	8062	PERF. 6360 - 7774
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

SHURLEY RR 1A			WELL #:	16	RRCID ->	238903	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 5690 - 8819
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
HICKS 22		WELL #: 24		RRCID -> 238906		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8176 - 8622		
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
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	9 1	211 3	Y	-0-	-0-
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	8 1	186 3	Y	-0-	-0-
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-

SHURLEY RR 1A		WELL #: 11		RRCID -> 238910		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 8975 PERF. 5728 - 8764		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 6		RRCID -> 239590		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6572 - 7926		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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														
CLARK 58		WELL #: 4		RRCID -> 239603		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 7992 PERF. 6936 - 7826								
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 189		WELL #: 18		RRCID -> 239639		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 8894 PERF. 5708 - 8718								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOR 178		WELL #: 5		RRCID -> 239644		COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7160 - 7268								
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					49
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					49
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

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC NICKS, GERALD 5		//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	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

WELL #: 7 RRCID -> 239648 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8290 - 8560																		
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-	-0-						-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	3	Y	-0-	-0-						-0-
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	23	1	176	3	Y	-0-	-0-						-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	Y	-0-	-0-						-0-
12	93 N	57	-0-	-36	-0-	5	1	52	3	Y	-0-	-0-						-0-
01	186 N	65	-0-	-121	-0-	7	1	58	3	Y	-0-	-0-						-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 25 RRCID -> 239650 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 5708 - 8700																		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-						-0-
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-

MEADOR 57 WELL #: 3 RRCID -> 239668 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6910 - 7712																		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-						-0-
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-

THORP WELL #: 1902 RRCID -> 239672 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8886 - 9646																		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-
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-

WILSON, DUKE WELL #: 2114 RRCID -> 239688 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8360 - 8544																		
08	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	144	1	1345	3	N	4	8	1					7
						4	9											
09	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	139	1	1304	3	N	4							11
						4	9											
10	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	132	1	1349	3	N	6	8	1					9
						7	9											
11	1440 N	1433	-0-	-7	-0-	124	1	1303	3	N	5	3	1					11
						6	9											
12	1488 N	1476	-0-	-12	-0-	125	1	1342	3	N	8	12	1					7
						9	9											
01	1488 N	1424	-0-	-64	-0-	141	1	1277	3	N	5							12
						6	9											

LANCASTER 155 WELL #: 7 RRCID -> 239701 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6222 - 7420																		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-						-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310							
MAYER, MINNIE H. "JJ"		WELL #:		3303	RRCID ->	239714	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	8198	PERF. 6454 - 7814
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 188		WELL #:		22	RRCID ->	239806	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 5640 - 8922
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH 35		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
		WELL #: 8		RRCID -> 239947		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 8538		PERF. 8448 - 8478				
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	
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	N	1	2	1	2
						1	9							
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	N	2	2	1	2
						2	9							
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							
SIMMONS 72		WELL #: 14		RRCID -> 239975		COMPL. DATE 02/10/2008		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 6248 - 7676				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
RICHARDSON 4		WELL #: 13		RRCID -> 239982		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 8407		PERF. 6272 - 8158				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	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 #: 1		RRCID -> 239986		COMPL. DATE 02/21/2008			TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7234 - 8498				
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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

MAYER RANCH 36			WELL #: 3		RRCID -> 240076		COMPL. DATE 05/22/2008			TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8346 - 8406				
08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	34	1	784	3	N	20	34	1	25
						22	9							
09	836 N	836	-0-	-0-	-0-	34	1	778	3	N	22	23	1	24
						24	9							
10	899 N	831	-0-	-68	-0-	34	1	774	3	N	21	12	1	33
						23	9							
11	810 N	769	-0-	-41	-0-	32	1	718	3	N	17	22	1	28
						19	9							
12	868 N	783	-0-	-85	-0-	32	1	739	3	N	11	20	1	19
						12	9							
01	837 N	712	-0-	-125	-0-	21	1	674	3	N	15			34
						17	9							

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
CANYON RANCH 207		WELL #: 20S		RRCID -> 240082		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 7117 PERF. 4314 - 6780				
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MAYER, MINNIE H. "A"		WELL #: 104		RRCID -> 240281		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6412 - 7850				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT	-0-	
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-	

MAYFIELD 45		WELL #: 22		RRCID -> 240288		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 8406 PERF. 6112 - 8240				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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 #: 25 RRCID -> 240292 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6194 - 7954

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

KELLY 35 WELL #: 3A RRCID -> 240474 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5484 - 8206

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 'B' 38 WELL #: 4 RRCID -> 240571 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8470 - 8488

08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	N	-0-					-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
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-

MAYER RANCH 35 WELL #: 9 RRCID -> 240584 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8417 - 8434

08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310														
MAYER, MINNIE H. D. 38			WELL #: 4		RRCID -> 240776		COMPL. DATE 09/28/2007			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6386 - 7724							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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							
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	18	1	158	3	Y	3	4	1			8
							3	9									
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	18	1	151	3	Y	2	1	1			9
							2	9									
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									

POWELL 23			WELL #: 10		RRCID -> 240810		COMPL. DATE 03/04/2008			TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8296 - 8324							
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	168	1	1434	3	Y	26	34	1			66
							29	9									
09	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	171	1	1402	3	Y	29	13	1			82
							32	9									
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									

WARD 114			WELL #: 24		RRCID -> 240836		COMPL. DATE 03/16/2008			TOTAL DEPTH 8684 PERF. 5538 - 7660							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD 114			WELL #: 25		RRCID -> 240842		COMPL. DATE 03/15/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5545 - 7638							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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										
WARD, JOHN "A"		WELL #: 10		RRCID -> 240846		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 8928 PERF. 5574 - 7647				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 20A		WELL #: 12		RRCID -> 240853		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6440 - 8548				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 21		RRCID -> 240864		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7148 - 8074				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER "ZZ"		WELL #: 5		RRCID -> 240866		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6443 - 7770				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 24		RRCID -> 240868		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7100 - 8016				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD, JOHN "A"		WELL #: 9		RRCID -> 240870		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 8616 PERF. 5562 - 7280				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 306		RRCID ->	240915	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	7967 PERF. 6388 - 7620		
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z"		WELL #: 7		RRCID ->	240967	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	7925 PERF. 6364 - 7842		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #: 6		RRCID ->	240972	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	8150 PERF. 6444 - 7796		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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, MINNIE H. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 240984		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6254 - 7820				
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEADOR 57		WELL #: 5		RRCID -> 240989		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6918 - 7944				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GENINI 31		WELL #: 22		RRCID -> 241068		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 8343 PERF. 5413 - 8316				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GENINI 31		WELL #: 21		RRCID -> 241073		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5364 - 8262				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GENINI 31		WELL #: 24		RRCID -> 241078		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7866 - 8283				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. F		WELL #: 6		RRCID -> 241086		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6456 - 7850				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "J"		WELL #: 7		RRCID -> 241090		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6344 - 7878				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J"		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #:	8	RRCID ->	241095	COMPL. DATE	04/26/2008	TOTAL DEPTH	8028	PERF. 6472 - 7908						
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #:		7	RRCID ->	241099	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	7894	PERF. 7454 - 7720					
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	39	1	216	3	N	-0-					-0-
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	58	1	284	3	N	-0-					-0-
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	57	1	317	3	N	-0-					-0-
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	36	1	273	3	N	-0-					-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	47	1	235	3	N	-0-					-0-
01	279 N	245	-0-	-34	-0-	44	1	201	3	N	-0-					-0-
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #:		6	RRCID ->	241103	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	7969	PERF. 6444 - 7784					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38		WELL #:		5	RRCID ->	241131	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	8470	PERF. 7246 - 8316					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAYER RANCH 35		WELL #:		10	RRCID ->	241137	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	8625	PERF. 8262 - 8484					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
WILSON, DUKE 189		WELL #:		24	RRCID ->	241157	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	9020	PERF. 5512 - 8680					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WILSON, DUKE 171		WELL #:		25	RRCID ->	241161	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 5488 - 8324					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 #: 15 RRCID -> 241164 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6292 - 8586

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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SIMMONS 73 WELL #: 9 RRCID -> 241166 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 6244 - 7768

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHURLEY RR 4B WELL #: 4 RRCID -> 241191 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 5360 - 8200

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 9 RRCID -> 241196 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 5666 - 8504

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHANNON 51 WELL #: 18 RRCID -> 241200 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6414 - 7742

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 8X RRCID -> 241203 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6406 - 7928

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 11 RRCID -> 241214 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 7518 - 8400

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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, EDWIN S. JR. "D" 5		WELL #: 3		RRCID -> 241217		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6558 - 7880								
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 1004		RRCID -> 241219		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6608 - 7964								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SHANNON 51		WELL #: 17		RRCID -> 241221		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6882 - 7814								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 40		WELL #: 4		RRCID -> 241222		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8252 - 8326								
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4 1	98 3	N	2	4 1					3
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	2 9	94 3	N	3	3 1					3
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4 1	94 3	N	2	1 1					4
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	2 9	91 3	N	3	3 1					4
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4 1	93 3	N	1	3 1					2
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3 9	92 3	N	4						6

POWELL 8		WELL #: 4		RRCID -> 241243		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8322								
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	51 1	434 3	Y	-0-						-0-
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	53 1	433 3	Y	-0-						-0-
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-

SHURLEY RR IF		WELL #: 8		RRCID -> 241246		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 9039 PERF. 5566 - 8878								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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 #: 9		RRCID -> 241251		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7892 - 7958			
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
08	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	152	1	956	3	Y	-0-
09	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	148	1	966	3	Y	-0-
10	1116 N	1065	-0-	-51	-0-	100	1	965	3	Y	-0-
11	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	92	1	998	3	Y	-0-
12	1147 N	1092	-0-	-55	-0-	83	1	1009	3	Y	-0-
01	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	84	1	1016	3	Y	-0-

WARD 127		WELL #: 24		RRCID -> 241268		COMPL. DATE 07/07/2008		TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7244 - 7752			
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	3	N	-0-
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99	3	N	-0-
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	12	1	101	3	N	-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	95	3	N	-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	3	N	-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	N	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38		WELL #: 6		RRCID -> 241271		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7274 - 8392			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517				N	NO RPT	-0-
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-

MAYER RANCH 41		WELL #: 2		RRCID -> 241298		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8260 - 8388			
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	N	4
						4	9				7
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	186	3	N	6
						7	9				5
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	8	1	193	3	N	6
						7	9				3
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	8	1	189	3	N	11
						12	9				8
12	217 N	202	-0-	-15	-0-	8	1	192	3	N	2
						2	9				8
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	6	1	190	3	N	11
						12	9				

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y"		WELL #: 3		RRCID -> 241302		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6332 - 7676			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SIMMONS 73		WELL #: 12		RRCID -> 241304		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 8166 PERF. 6330 - 6755			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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 #: 26		RRCID -> 241333		COMPL. DATE 07/18/2008			TOTAL DEPTH 9029 PERF. 5691 - 8854				
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMMONS 3			WELL #: 8		RRCID -> 241337		COMPL. DATE 07/16/2008			TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7850 - 7966				
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	44	1	279	3	Y	-0-			-0-
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	40	1	262	3	Y	-0-			-0-
10	341 N	293	-0-	-48	-0-	28	1	265	3	Y	-0-			-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	25	1	275	3	Y	-0-			-0-
12	310 N	304	-0-	-6	-0-	23	1	281	3	Y	-0-			-0-
01	279 N	265	-0-	-14	-0-	20	1	245	3	Y	-0-			-0-

SIMMONS 71			WELL #: 14		RRCID -> 241360		COMPL. DATE 07/16/2008			TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7836 - 7880				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RYAN			WELL #: 2204		RRCID -> 241366		COMPL. DATE 07/05/2008			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8230 - 8298				
08	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	248	1	2111	3	Y	39	50	1	100
						43	9							
09	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	221	1	1807	3	Y	36	20	1	116
						40	9							
10	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	298	1	2509	3	Y	57	48	1	125
						63	9							
11	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	251	1	2247	3	Y	65	54	1	136
						72	9							
12	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	277	1	2528	3	Y	73	57	1	152
						80	9							
01	2883 X	2573	-0-	-310	-0-	267	1	2244	3	Y	56	61	1	147
						62	9							

WARD 127			WELL #: 22		RRCID -> 241367		COMPL. DATE 07/02/2008			TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7550 - 7616				
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	32	1	276	3	N	-0-			-0-
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	32	1	275	3	N	-0-			-0-
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-

REINHARDT 6			WELL #: 16		RRCID -> 241371		COMPL. DATE 06/20/2008			TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6122 - 8038				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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 37			WELL #: 16		RRCID -> 241374			COMPL. DATE 07/01/2008			TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6396 - 7608			
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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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			
08	749 N	749	-0-	-0-	-0-	30	1	699	3	N	18	28	1	21
						20	9							
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	27	1	635	3	N	18	19	1	20
						20	9							
10	713 N	577	-0-	-136	-0-	23	1	539	3	N	14	9	1	25
						15	9							
11	720 N	478	-0-	-242	-0-	20	1	450	3	N	7	15	1	17
						8	9							
12	713 N	470	-0-	-243	-0-	19	1	440	3	N	10	13	1	14
						11	9							
01	589 N	435	-0-	-154	-0-	13	1	416	3	N	5			19
						6	9							

LANCASTER 185			WELL #: 2		RRCID -> 241435			COMPL. DATE 07/03/2008			TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6326 - 7792			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DIEBITSCH 70			WELL #: 16		RRCID -> 241508			COMPL. DATE 08/30/2008			TOTAL DEPTH 8193 PERF. 7930 - 8092			
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	15	1	94	3	Y	-0-			-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	14	1	91	3	Y	-0-			-0-
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-

GENINI			WELL #: 3132		RRCID -> 241542			COMPL. DATE 08/24/2008			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5556 - 8347			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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									
GENINI 39			WELL #:	25	RRCID ->	241548	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	5476 - 8608
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 171			WELL #:	24	RRCID ->	241627	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	8574	PERF.	5534 - 8436
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH 41		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 1		RRCID -> 241629		COMPL. DATE 09/21/2008			TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8168 - 8410				
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
08	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	74 1	1698 3	N	44	73 1			54
09	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	48 9	1660 3	N	46	49 1			51
10	1922 N	1817	-0-	-105	-0-	72 1	1683 3	N	55	25 1			81
11	1770 N	1550	-0-	-220	-0-	51 9	1473 3	N	10	44 1			47
12	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	73 1	1719 3	N	95	58 1	1 8		83
01	1829 N	1639	-0-	-190	-0-	61 9	1580 3	N	9				92
						105 9							
						49 1							
						10 9							

SIMMONS 72		WELL #: 12		RRCID -> 242170		COMPL. DATE 04/27/2008			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7912 - 7930				
08	816 N	816	-0-	-0-	-0-	112 1	704 3	Y	-0-				-0-
09	772 N	772	-0-	-0-	-0-	102 1	670 3	Y	-0-				-0-
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-

SIMMONS 72		WELL #: 16		RRCID -> 242273		COMPL. DATE 08/06/2008			TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7492 - 7686				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1272S		RRCID -> 242289		COMPL. DATE 04/11/2008			TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6362 - 6372				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	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										
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "X"		WELL #: 6		RRCID -> 242295		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7650 - 7812				
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 15		RRCID -> 242458		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8644 - 8747				
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	23	1	213	3	N	-0-	-0-
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	23	1	218	3	N	-0-	-0-
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-

MAYER RANCH "S"		WELL #: 1702		RRCID -> 242460		COMPL. DATE 07/30/2006		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7776 - 7962				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SIMMONS 73		WELL #: 11		RRCID -> 242468		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7836 - 7910				
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	102	1	644	3	Y	16	38
						18	9					
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	98	1	642	3	Y	13	51
						14	9					
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	69	1	660	3	Y	26	34
						29	9				43	1
11	750 N	747	-0-	-3	-0-	62	1	677	3	Y	7	41
						8	9					
12	775 N	757	-0-	-18	-0-	57	1	696	3	Y	4	1
						4	9					
01	744 N	729	-0-	-15	-0-	55	1	655	3	Y	17	18
						19	9					

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 18		RRCID -> 242470		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6334 - 7940		
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

RICHARDSON 4		WELL #: 12		RRCID -> 242472		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 8381 PERF. 6294 - 8240		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

RICHARDSON 4		WELL #: 11		RRCID -> 242497		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 8373 PERF. 6244 - 8036		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

VALLIANT, L. R.		WELL #: 29		RRCID -> 243155		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6319 - 8736		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

SAWYER-JONES		WELL #: 1906		RRCID -> 243168		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 8943 PERF. 5842 - 8570		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

MAYER RANCH 35		WELL #: 3		RRCID -> 243175		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7512 - 8316		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

LANCASTER 185		WELL #: 3		RRCID -> 243200		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6344 - 7690		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
HILL-MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: S 6		RRCID -> 243206		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 8094 PERF. 6594 - 7832				
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 139		WELL #: 13		RRCID -> 243735		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6190 - 8474				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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										
JEFFERS 28 "B"			WELL #: 4		RRCID -> 243744		COMPL. DATE 05/23/2008			TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7472 - 8446			
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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			
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	68	1	429	3	Y	-0-		-0-
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	63	1	414	3	Y	-0-		-0-
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-

MAYER RANCH EE			WELL #: 2904		RRCID -> 243772		COMPL. DATE 03/22/2008			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6454 - 7846			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053				N	NO RPT			-0-
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-

SHANNON 52			WELL #: 21		RRCID -> 243815		COMPL. DATE 06/12/2008			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6482 - 7634			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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, J. W. 118		WELL #: 24		RRCID -> 243863		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 7802 PERF. 5858 - 7530				
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "EE"		WELL #: 2905		RRCID -> 243910		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 8073 PERF. 6456 - 7992				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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									
JERRY JOHNSON 3.9			WELL #: 1X		RRCID -> 243954	COMPL. DATE 06/27/2008	TOTAL DEPTH 9723	PERF. 6568	- 9118			
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-ROUSSELOT F			WELL #: 3		RRCID -> 243988	COMPL. DATE 01/21/2008	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 7626	- 8450			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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											
ATKINS 119		WELL #: 1		RRCID -> 243992		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5876 - 6918					
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 8		WELL #: 4		RRCID -> 244242		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 8608 PERF. 7290 - 8314					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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 #:	18	RRCID ->	244263	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	5682 - 8454
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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-

VANDERSTUCKEN, JOE M.			WELL #:	19	RRCID ->	244278	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	8760	PERF.	6258 - 8532
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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-

RYAN			WELL #:	2206	RRCID ->	244297	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	8501	PERF.	7450 - 8334
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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-

POWELL 23			WELL #:	11	RRCID ->	244299	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7998 - 8352
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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-

VALLIANT LR			WELL #:	307	RRCID ->	244344	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6312 - 8342
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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-

WILSON, DUKE 171			WELL #:	22	RRCID ->	244369	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	5684 - 8514
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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-

GENINI 39			WELL #:	22	RRCID ->	244418	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	5528 - 8496
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310											
WILSON, DUKE 171			WELL #: 28			RRCID -> 244440		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 5650 - 8318		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

SIMMONS 72			WELL #: 18			RRCID -> 245236		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6354 - 7733		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMMONS 71			WELL #: 15			RRCID -> 245240		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6398 - 7897		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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 #: 6		RRCID -> 245972		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 8258 PERF. 6690 - 8064				
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MAYFIELD 46		WELL #: 28		RRCID -> 246747		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 8412 PERF. 6164 - 8360				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MAYFIELD 46		WELL #: 29		RRCID -> 246753		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6188 - 8078				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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 #: 15		RRCID -> 247087		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6420 - 8700								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MAYER 20A		WELL #: 16		RRCID -> 247089		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 8848 PERF. 6420 - 8756								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. K		WELL #: 11		RRCID -> 247090		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7806 - 7940								
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	35	1	194	3	N	-0-				-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	37	1	180	3	N	-0-				-0-
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	34	1	189	3	N	-0-				-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	25	1	188	3	N	-0-				-0-
12	217	N	160	-0-	-57	-0-	27	1	133	3	N	-0-				-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				-0-

WILSON, DUKE 172		WELL #: 21		RRCID -> 247154		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 8916 PERF. 5722 - 8776								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #: 19		RRCID -> 247190		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 8526 PERF. 5416 - 8152								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 40		WELL #: 24		RRCID -> 247447		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6132 - 8214								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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								
EPPS, H. C. #39		WELL #: 9		RRCID -> 247460		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 7191 PERF. 4164 - 7064		
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

MAYFIELD 46		WELL #: 26		RRCID -> 247562		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7782 - 8360		
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	144 1	592 3	Y	-0-
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	112 1	483 3	Y	-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	121 1	460 3	Y	-0-
11	720	N	475	-0-	-245	-0-	104 1	371 3	Y	-0-
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	168 1	683 3	Y	-0-
01	589	N	554	-0-	-35	-0-	125 1	429 3	Y	-0-

MAYER RANCH "BB"		WELL #: 2603		RRCID -> 247737		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6638 - 7782		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2819			N	NO RPT
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2819			N	NO RPT
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2819			N	NO RPT
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2819			N	NO RPT
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2819			N	NO RPT
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2819			N	NO RPT

MAYER 20A		WELL #: 14		RRCID -> 247809		COMPL. DATE 08/23/2007		TOTAL DEPTH 8828 PERF. 6430 - 8240		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
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

SIMMONS 72.5		WELL #: 5		RRCID -> 248159		COMPL. DATE 12/28/2008		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
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

BLOODWORTH 140		WELL #: 9		RRCID -> 248497		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6204 - 8010		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
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

MAYER RANCH "40"		WELL #: 9		RRCID -> 248528		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16317			N	NO RPT
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16317			N	NO RPT
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16317			N	NO RPT
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16317			N	NO RPT
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16317			N	NO RPT
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16317			N	NO RPT

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310															
MAYER RANCH "DD"		WELL #: 2805		RRCID -> 248539		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6478 - 7782									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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									
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER RANCH 40		WELL #: 8		RRCID -> 248889		COMPL. DATE 12/31/2009		TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8090 - 8338									
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MAYER RANCH 41		WELL #: 4		RRCID -> 248891		COMPL. DATE 12/21/2009		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7296 - 8648									
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT					-0-
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-

MAYFIELD 46		WELL #: 30		RRCID -> 248895		COMPL. DATE 01/25/2009		TOTAL DEPTH 8392 PERF. 6110 - 7956									
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD 114		WELL #: 21		RRCID -> 249080		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4598 - 7938									
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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									
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S JR. "CC"		//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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

WELL #: 7		RRCID -> 249240		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 8377		PERF. 8010 - 8090				
08	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	43	1	1054	3	N	-0-	-0-
09	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	42	1	1001	3	N	-0-	-0-
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-

MITCHELL, TOM 4		WELL #: 6		RRCID -> 249253		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8190 - 8222		
08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	101	1	556	3	N	-0-	1
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	114	1	559	3	N	-0-	1
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

NIXON 177		WELL #: 11		RRCID -> 249266		COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL DEPTH 7615		PERF. 6762 - 7026		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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-

MAYER RANCH 41		WELL #: 3		RRCID -> 249273		COMPL. DATE 02/15/2009		TOTAL DEPTH 8625		PERF. N/A		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S JR. G		WELL #: 7		RRCID -> 249276		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 8143		PERF. 7764 - 7854		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-

SIMMONS 3		WELL #: 5		RRCID -> 249463		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6332 - 7694		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MAYER, MINNIE H "A"		WELL #: 102		RRCID -> 249903		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 8033		PERF. 6428 - 7898		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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 #: 26X		RRCID -> 249905		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5398 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL MAYER MINNIE HC		WELL #: 8		RRCID -> 250339		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6372 - 7862								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD 8		WELL #: 5		RRCID -> 250517		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7380 - 8376								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "CC"		WELL #: 2704		RRCID -> 250534		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 8256 PERF. 6520 - 7732								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 4A		WELL #: 4		RRCID -> 250544		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 8202 PERF. 5464 - 8004								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD 127		WELL #: 20		RRCID -> 250600		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 8012								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 176		WELL #: 12		RRCID -> 250725		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 18		WELL #: 9		RRCID -> 250727		COMPL. DATE 08/05/2009		TOTAL DEPTH 8352 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
WILSON, DUKE 183		WELL #: 9		RRCID -> 250729		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
WILSON, DUKE		WELL #: 1778		RRCID -> 250731		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 8721 PERF. N/A		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596					-0-
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-
NICKS, GERALD 8		WELL #: 6		RRCID -> 250732		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7362 - 8408		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
CAUTHORN RANCH 134		WELL #: 4		RRCID -> 250733		COMPL. DATE 07/02/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #:		RRCID -> 250860		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8382 - 8724		
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
MAYER RANCH 36		WELL #: 4		RRCID -> 250899		COMPL. DATE 03/10/2009		TOTAL DEPTH 8492 PERF. N/A		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER "ZZ"			//CONT.// //CONT.//	81267 691 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON					
			WELL #:	7	RRCID ->	251543	COMPL. DATE	11/05/2006	TOTAL DEPTH	8057	PERF.	6412 - 7654
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PARMER 29			WELL #:	10	RRCID ->	252022	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7512 - 8522
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WARD 127			WELL #:	23	RRCID ->	252086	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	8443	PERF.	5516 - 7720
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MAYER, EDWIN S. JR. "C"			WELL #:	104	RRCID ->	252489	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7716 - 7928
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	32 1	176 3	N	-0-			-0-
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	32 1	157 3	N	-0-			-0-
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-
SAWYER-JONES 190			WELL #:	12	RRCID ->	252608	COMPL. DATE	09/21/2009	TOTAL DEPTH	9002	PERF.	8694 - 8926
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-			-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-			-0-
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-
MAYER RANCH 35			WELL #:	13	RRCID ->	252910	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	8445	PERF.	7384 - 8386
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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													
ATKINS ANDREWS		WELL #: 1197		RRCID -> 254369		COMPL. DATE 02/16/2009		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5884 - 7104							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SHURLEY RR 1C		WELL #: 7		RRCID -> 254542		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5426 - 8054							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

POWELL 4		WELL #: 1		RRCID -> 254603		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7340 - 8290							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

ATKINS 119		WELL #: 8		RRCID -> 254788		COMPL. DATE 01/16/2010		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5860 - 6950							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

MAYER MINNIE H		WELL #: 9		RRCID -> 254930		COMPL. DATE 01/29/2010		TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7648 - 8050							
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	N	-0-			-0-
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	189	3	N	-0-			-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	N	-0-			-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	182	3	N	-0-			-0-
12	217 N	188	-0-	-29	-0-	-0-	7	1	181	3	N	-0-			-0-
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	513	3	N	-0-			-0-

MAYER MINNIE H		WELL #: 10		RRCID -> 254933		COMPL. DATE 01/21/2010		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6372 - 8148							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MAYER 1028		WELL #: 3		RRCID -> 254961		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6344 - 7880							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH 36		//CONT.// 81267 691 //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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

WELL #: 7 RRCID -> 255127 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8286 - 8542														
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	145	3	N	3	6	1	4
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	3	9	140	3	N	4	4	1	4
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	6	1	143	3	N	4	2	1	6
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	4	9	139	3	N	7	5	1	8
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	6	1	142	3	N	1	5	1	4
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	1	9	200	3	N	10			14

WELL #: 4 RRCID -> 255188 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5898 - 6990														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELL #: 6 RRCID -> 255252 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7140 - 8252														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELL #: 17 RRCID -> 255259 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7374 - 8394														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELL #: 16 RRCID -> 255262 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 5692 - 6960														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELL #: 23 RRCID -> 255275 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6480 - 7806														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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 #: 58		RRCID -> 255277		COMPL. DATE 01/28/2010		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6330 - 7946								
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 35		WELL #: 16		RRCID -> 255338		COMPL. DATE 02/08/2010		TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7354 - 8388								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITTEL, R. H.		WELL #: 17		RRCID -> 255535		COMPL. DATE 03/14/2010		TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5782 - 6944								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 56-12		WELL #: 1		RRCID -> 255537		COMPL. DATE 12/25/2009		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7640 - 8514								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIEBITSCH 70		WELL #: 17		RRCID -> 255562		COMPL. DATE 02/26/2010		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6530 - 7778								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 17		WELL #: 11		RRCID -> 255641		COMPL. DATE 12/02/2009		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6460 - 8138								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 73		WELL #: 13		RRCID -> 255877		COMPL. DATE 02/24/2010		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6342 - 7832		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

SIMMONS 3		WELL #: 4		RRCID -> 255879		COMPL. DATE 02/20/2010		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6380 - 7632		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

RYAN		WELL #: 2205		RRCID -> 256189		COMPL. DATE 01/08/2010		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7406 - 8250		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

WILSON, DUKE 176		WELL #: 16		RRCID -> 256272		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5230 - 8582		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

WILSON, DUKE 176		WELL #: 15		RRCID -> 256274		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5364 - 8550		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

WILSON, DUKE 176		WELL #: 13		RRCID -> 256277		COMPL. DATE 02/12/2010		TOTAL DEPTH 8668 PERF. N/A		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

HILL-ROUSSELOT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 256481		COMPL. DATE 03/19/2010		TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7246 - 8462		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310										
HILL-ROUSSELOT "B"			WELL #:	3	RRCID ->	256485	COMPL. DATE	04/16/2010	TOTAL DEPTH	8514	PERF. 7224 - 8448		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O					(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

JEFFERS, AR			WELL #:	8	RRCID ->	256581	COMPL. DATE	01/02/2010	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7294 - 8186		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

JEFFERS, AR			WELL #:	9	RRCID ->	256585	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7288 - 8114		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N			WELL #:	18	RRCID ->	256774	COMPL. DATE	03/17/2010	TOTAL DEPTH	8591	PERF. 7410 - 8354		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N			WELL #:	19	RRCID ->	256779	COMPL. DATE	03/17/2010	TOTAL DEPTH	8485	PERF. 7540 - 8442		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "R"			WELL #:	4	RRCID ->	256809	COMPL. DATE	01/23/2010	TOTAL DEPTH	8385	PERF. 6944 - 8234		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	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 40		WELL #: 7		RRCID -> 257186		COMPL. DATE 07/18/2010		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7134 - 8568		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. B 39		WELL #: 2		RRCID -> 257191		COMPL. DATE 05/08/2010		TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7150 - 8374		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

HILL-MAYER YY		WELL #: 2		RRCID -> 257322		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7164 - 8488		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38		WELL #: 8		RRCID -> 257324		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 8518		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

SIMMONS 3		WELL #: 12		RRCID -> 257326		COMPL. DATE 02/24/2010		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6364 - 7590		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

SIMMONS 3		WELL #: 2		RRCID -> 257328		COMPL. DATE 02/20/2010		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6672 - 7632		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

LANCASTER 185		WELL #: 4		RRCID -> 257761		COMPL. DATE 03/07/2010		TOTAL DEPTH 8218 PERF. 6300 - 8808		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
HILL-ROUSSELOT "E"		WELL #: 3		RRCID -> 257875		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 8716 PERF. 7298 - 8614				
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 13		RRCID -> 258466		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 8296				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 5		WELL #: 12		RRCID -> 258473		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7286 - 8568				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 5		WELL #: 13		RRCID -> 258477		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DIEBITSCH 70		WELL #: 19		RRCID -> 258496		COMPL. DATE 06/28/2010		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 3		RRCID -> 258500		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC POWELL 23		//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

WILSON, DUKE		WELL #: 1618		RRCID -> 258632		COMPL. DATE 06/01/2010			TOTAL DEPTH 8450			PERF. 7999 - 8318		
08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	66	1	565	3	Y	-0-			-0-
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	45	1	367	3	Y	-0-			-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #: 1618		RRCID -> 258632		COMPL. DATE 07/02/2010			TOTAL DEPTH 9000			PERF. 8230 - 8858		
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	33	1	310	3	N	1	1	1	1
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	28	1	262	3	N	-0-			1
10	341 N	250	-0-	-91	-0-	22	1	227	3	N	1	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	1
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	35	1	317	3	N	-0-			1

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38		WELL #: 3		RRCID -> 258712		COMPL. DATE 07/08/2010			TOTAL DEPTH 8603			PERF. 7498 - 8496		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	N	-0-			-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-			-0-
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-

JEFFERS, AR		WELL #: 11		RRCID -> 258931		COMPL. DATE 06/19/2010			TOTAL DEPTH 8302			PERF. 7330 - 8150		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	3	N	-0-			-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	3	N	-0-			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
SHANNON 52		WELL #: 25		RRCID -> 260029		COMPL. DATE 06/14/2010		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 8106				
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38		WELL #: 2		RRCID -> 260086		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 8345				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 41		WELL #: 5		RRCID -> 260090		COMPL. DATE 07/10/2010		TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7282 - 8408								
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL 4		WELL #: 3		RRCID -> 260149		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7402 - 8280								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARIGLIANO		WELL #: 2402		RRCID -> 260162		COMPL. DATE 10/13/2010		TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7906 - 8190								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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															
ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 18 RRCID -> 260609 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6886 - 7866															
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	AMT CODE	M	PROD	BALANCE			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 14 RRCID -> 260611 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7576 - 8460															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			

MAYER RANCH 41 WELL #: 6 RRCID -> 260617 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7350 - 8380															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			

MARIGLIANO WELL #: 2501 RRCID -> 260619 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7390 - 8543															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			

JEFFERS AR WELL #: 10 RRCID -> 260878 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7314 - 8198															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			

MAYER RANCH 36 WELL #: 8 RRCID -> 261027 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8162 - 8640															
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	41	1	930	3	N	24	40	1	30
							26	9							
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	38	1	886	3	N	23	26	1	27
							25	9							
10	1054	N	960	-0-	-94	-0-	39	1	892	3	N	26	13	1	40
							29	9							
11	960	N	896	-0-	-64	-0-	38	1	848	3	N	9	23	1	26
							10	9							
12	992	N	943	-0-	-49	-0-	37	1	874	3	N	29	25	1	30
							32	9							
01	961	N	907	-0-	-54	-0-	27	1	871	3	N	8			38
							9	9							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC MARIGLIANO		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310 WELL #: 1606		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
M	ALLOW CODE	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

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 8 RRCID -> 261654 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8002 - 8276												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 3 WELL #: 13 RRCID -> 261824 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7404 - 7592												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 5		RRCID -> 262036		COMPL. DATE 02/07/2011		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7390 - 7986								
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 1		RRCID -> 262086		COMPL. DATE 04/06/2011		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8170 - 8396								
08	3069 X	2757	-0-	-312	-0-	149	1	2608	3	N	-0-					29
09	2850 X	2630	-0-	-220	-0-	142	1	2488	3	N	-0-					29
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
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

POWELL 8		WELL #: 6		RRCID -> 262162		COMPL. DATE 02/15/2011		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8242 - 8358								
08	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	107	1	912	3	Y	3	34	1			104
09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	77	1	630	3	Y	32	31	1			105
10	935 N	935	-0-	-0-	-0-	99	1	830	3	Y	5	28	1			82
11	990 N	847	-0-	-143	-0-	84	1	754	3	Y	8	21	1			69
12	904 N	904	-0-	-0-	-0-	86	1	786	3	Y	29	18	1			80
01	930 N	477	-0-	-453	-0-	50	1	423	3	Y	4	20	1			64

WILSON, DUKE 185		WELL #: 17		RRCID -> 262165		COMPL. DATE 01/21/2011		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5242 - 8858								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL 14		WELL #: 3		RRCID -> 262166		COMPL. DATE 01/20/2011		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7396 - 8238								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 41		WELL #: 20		RRCID -> 262250		COMPL. DATE 01/22/2011		TOTAL DEPTH 8549 PERF. 6310 - 7990								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 36		WELL #: 9		RRCID -> 262251		COMPL. DATE 03/16/2011		TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7464 - 8436				
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 11		RRCID -> 262735		COMPL. DATE 06/10/2011		TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7416 - 8236				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARIGLIANO		WELL #: 1610		RRCID -> 262809		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6884 - 8156				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOODWORTH 140		WELL #: 10SW		RRCID -> 262960		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7977 - 8376				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ROUSSELOT, DORIS MAYER 26		WELL #: 1		RRCID -> 262967		COMPL. DATE 04/23/2011		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7246 - 8228				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST "B"		WELL #: 18RS		RRCID -> 262994		COMPL. DATE 12/31/2011		TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7062 - 8750				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER RANCH 36		WELL #: 10		RRCID -> 263025		COMPL. DATE 06/06/2011		TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7456 - 8374				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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														
MEADOR 57		WELL #: 11		RRCID -> 263026		COMPL. DATE 07/19/2011		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6578 - 8020								
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. 'U'		WELL #: 15		RRCID -> 264862		COMPL. DATE 05/22/2012		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6630 - 8058								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 7		WELL #: 2		RRCID -> 268258		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7352 - 8346								
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARIGLIANO		WELL #: 2401		RRCID -> 268265		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7155 - 8195								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1622					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1622					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 35		RRCID -> 270891		COMPL. DATE 07/13/2012		TOTAL DEPTH 8183 PERF. 6804 - 8070								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 EDWIN S JR 27		WELL #:		9	RRCID ->	271030	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	8501	PERF.	7404 -	8212	
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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES				950479		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
MAYER RANCH				WELL #:	16	RRCID ->	126460	COMPL. DATE	11/24/1987	TOTAL DEPTH	8317	PERF.	7984 -	8076
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-	
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-			-0-	
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-	

SAWYER (WOLFCAMP)				81267 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ROBERT C. BROWER, LLC				100445										
ESPY, H. T.				WELL #:	3 U	RRCID ->	061586	COMPL. DATE	03/07/1975	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	N/A	
08	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	2	Y	-0-			-0-	
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	Y	-0-			-0-	
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			-0-	

ESPY, H. T.				WELL #:	5 C	RRCID ->	126189	COMPL. DATE	12/30/1987	TOTAL DEPTH	5616	PERF.	2879 -	2887
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	

ESPY, H. T.				WELL #:	1 U	RRCID ->	136277	COMPL. DATE	12/22/1989	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	2839 -	2935
08	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	2	Y	-0-			-0-	
09	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	2	Y	-0-			-0-	
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT			-0-	

UPP OPERATING, LLC				875310		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
-8- FRIESS				WELL #:	1 C	RRCID ->	055269	COMPL. DATE	12/30/1971	TOTAL DEPTH	5460	PERF.	N/A	
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	26	1	216	3	Y	-0-	-0-	
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	33	1	211	3	Y	-0-	-0-	
10	248	N	134	-0-	-114	-0-	13	1	121	3	Y	-0-	-0-	
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	42	1	252	3	Y	-0-	-0-	
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	26	1	240	3	Y	-0-	-0-	
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	3	Y	-0-	-0-	

SAWYER (WOLFCAMP)		//CONT.// 81267 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
ASKEW 30		WELL #: 1 C		RRCID -> 066451		COMPL. DATE 12/06/1975		TOTAL DEPTH 5780 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)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	32 1	131 3	Y	-0-	-0-
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	36 1	183 3	Y	-0-	-0-
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	37 1	194 3	Y	-0-	-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	38 1	189 3	Y	-0-	-0-
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	40 1	202 3	Y	-0-	-0-
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	40 1	196 3	Y	-0-	-0-

MORRISS 64		WELL #: 2 C		RRCID -> 068525		COMPL. DATE 06/05/1976		TOTAL DEPTH 6232 PERF. N/A		
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	80 1	524 3	Y	-0-	-0-
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	76 1	499 3	Y	-0-	-0-
10	620 N	406	-0-	-214	-0-	47 1	359 3	Y	-0-	-0-
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	88 1	578 3	Y	-0-	-0-
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	83 1	545 3	Y	-0-	-0-
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	84 1	517 3	Y	-0-	-0-

FIELDS 56		WELL #: 1056		RRCID -> 091528		COMPL. DATE 10/18/1980		TOTAL DEPTH 3636 PERF. 3607 - 3636		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-

FIELDS "56"		WELL #: 4		RRCID -> 140305		COMPL. DATE 05/20/1982		TOTAL DEPTH 5515 PERF. N/A		
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-	-0-
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-	-0-
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-

SEAWOLF (STRAWN)		81999 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EXTEX OPERATING COMPANY		257062								
HENDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #: 2		RRCID -> 091029		COMPL. DATE 09/05/1980		TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8852 - 8925		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

HENDERSON, JOHN LEE JR. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 091120		COMPL. DATE 09/17/1980		TOTAL DEPTH 9209 PERF. 8891 - 8976		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

SEAWOLF (STRAWN)		//CONT.//		81999 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EXTTEX OPERATING COMPANY		//CONT.//		257062									
HENNDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #:		6	RRCID ->	091190	COMPL. DATE	10/13/1980	TOTAL DEPTH	9440	PERF.	8871 -	9273
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	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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-	
HENNDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #:		7	RRCID ->	091887	COMPL. DATE	11/01/1980	TOTAL DEPTH	9420	PERF.	8822 -	9113
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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-	
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
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	6	N	-0-		-0-	
09	570	N	510	-0-	-60	-0-	510	6	N	-0-		-0-	
10	744	N	280	-0-	-464	-0-	280	6	N	-0-		-0-	
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-		6	N	-0-		-0-	
12	527	N	84	-0-	-443	-0-	84	6	N	-0-		-0-	
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	6	N	-0-		-0-	
CANNING		WELL #:		1	RRCID ->	147027	COMPL. DATE	10/05/1993	TOTAL DEPTH	3590	PERF.	3474 -	3480
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	6	N	-0-		-0-	
09	660	N	612	-0-	-48	-0-	612	6	N	-0-		-0-	
10	899	N	336	-0-	-563	-0-	336	6	N	-0-		-0-	
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-		6	N	-0-		-0-	
12	620	N	101	-0-	-519	-0-	101	6	N	-0-		-0-	
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	6	N	-0-		-0-	
CANNING		WELL #:		2	RRCID ->	148799	COMPL. DATE	03/16/1994	TOTAL DEPTH	3640	PERF.	3520 -	3525
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	6	N	-0-		-0-	
09	630	N	578	-0-	-52	-0-	578	6	N	-0-		-0-	
10	837	N	317	-0-	-520	-0-	317	6	N	-0-		-0-	
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-		6	N	-0-		-0-	
12	589	N	95	-0-	-494	-0-	95	6	N	-0-		-0-	
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	6	N	-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
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		6	N	NO RPT		-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		6	N	NO RPT		-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		6	N	NO RPT		-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		6	N	NO RPT		-0-	
12	0	W	1	-0-	1	1	1	3	N	-0-		-0-	
01	0	W	1	-0-	1	2	1	3	N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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	
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

TRIPower RESOURCES, LLC		870483		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUNNELS			
TODD RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 132647		COMPL. DATE 08/05/1982		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6102 - 6130	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		185
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		185
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		185
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		185
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		185
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		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	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		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	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.		170164		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KIMBLE			
DUNBAR, LEONARD		WELL #: 1		RRCID -> 054228		COMPL. DATE 11/28/1964		TOTAL DEPTH 2665		PERF. 1724 - 1734	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LIVINGSTON, J. M. MRS.		WELL #: 1		RRCID -> 054229		COMPL. DATE 11/21/1965		TOTAL DEPTH 2325		PERF. N/A	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

SHAJUMAR (CANYON)		//CONT.//		82603 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KIMBLE			
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.		//CONT.//		170164							
TAYLOR-DUNBAR		WELL #:		3	RRCID ->	054726	COMPL. DATE	01/20/1973	TOTAL DEPTH	2113	PERF. 1767 - 1785
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
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*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	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LIVINGSTON, J. M. MRS.		WELL #:		2	RRCID ->	055185	COMPL. DATE	05/09/1973	TOTAL DEPTH	2235	PERF. N/A
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MUDGE		WELL #:		2	RRCID ->	188100	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	1488	PERF. 1463 - 1488
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOLESWORTH		WELL #:		1	RRCID ->	190545	COMPL. DATE	06/20/2002	TOTAL DEPTH	1680	PERF. 1524 - 1536
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOLESWORTH		WELL #:		2	RRCID ->	191877	COMPL. DATE	11/12/2002	TOTAL DEPTH	1615	PERF. 1540 - 1556
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MUDGE		WELL #:		3	RRCID ->	199040	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	1610	PERF. 1515 - 1525
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOLESWORTH		WELL #:		5	RRCID ->	199044	COMPL. DATE	10/05/2003	TOTAL DEPTH	1630	PERF. 1502 - 1512
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHAJUMAR (CANYON)										//CONT.// 82603 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KIMBLE		
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.										//CONT.// 170164								
MUDGE										WELL #: 4		RRCID -> 199589		COMPL. DATE 10/25/2003		TOTAL DEPTH 1605 PERF. 1468 - 1502		
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	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MOLESWORTH										WELL #: 3 A		RRCID -> 209050		COMPL. DATE 02/20/2005		TOTAL DEPTH 1858 PERF. 1662 - 1696		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CASH JOY										WELL #: 1A		RRCID -> 215072		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 2748 PERF. 2602 - 2748		
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/23/2026																		

MUDGE B										WELL #: 3		RRCID -> 256133		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 1470 PERF. N/A		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	103	-0-	103	103	103	2	N	-0-		55
09	14B DENY	30	-0-	30	133	30	2	N	-0-		55
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

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035									
GARNER 15		WELL #: 1H		RRCID -> 183885		COMPL. DATE 06/17/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9040 - 13150			
08	2294 X	975	-0-	-1319	-0-	975	2	N	-0-		204
09	450 X	193	-0-	-257	-0-	193	2	N	-0-		204
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

NOELKE 4		WELL #: 1H		RRCID -> 184121		COMPL. DATE 07/30/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9000 - 12802			
08	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4027	2	N	14		1441
09	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2	N	-0-		1441
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

NOELKE 2		WELL #: 1H		RRCID -> 184546		COMPL. DATE 03/25/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9050 - 12475			
08	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	3937	2	N	97		941
09	888 X	888	-0-	-0-	-0-	803	2	N	77	172 1	846
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

ALLISON "9"		WELL #: 1H		RRCID -> 185078		COMPL. DATE 01/08/2002		TOTAL DEPTH 13479 PERF. 9150 - 13440			
08	930 X	889	-0-	-41	-0-	889	2	N	-0-		122
09	720 N	62	-0-	-658	-0-	62	2	N	-0-		122
10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2	N	-0-		122
11	1350 X	258	-0-	-1092	-0-	258	2	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

ALLISON "19"		WELL #: 1H		RRCID -> 185624		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 10877 PERF.10934 - 14205			
08	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	1265	2	N	4		646
09	540 X	408	-0-	-132	-0-	408	2	N	-0-		646
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

OIL AND GAS DIVISION

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN)		//CONT.// 82870 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
GARNER "16"		WELL #: 1H		RRCID ->	187617	COMPL. DATE	11/12/2001	TOTAL DEPTH	11568	PERF. 9035 - 11568	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2		N	-0-		158
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-		158
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

NOELKE "A"		WELL #: 2702H		RRCID ->	187715	COMPL. DATE	12/05/2001	TOTAL DEPTH	8828	PERF. 9580 - 13220	
08	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	4796 2	22 9	Y	20		724
09	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	1249 2	15 9	Y	14	106 1	632
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

BARBEE 15		WELL #: 1H		RRCID ->	187936	COMPL. DATE	01/11/2002	TOTAL DEPTH	12733	PERF. 9183 - 12012	
08	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1304 2	3 9	N	3		542
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-		542
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

NOELKE 2		WELL #: 2H		RRCID ->	191058	COMPL. DATE	02/25/2002	TOTAL DEPTH	9053	PERF. 8771 - 10934	
08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	880 2	1 9	N	1		111
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-		111
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

NOELKE 2		WELL #: 1402H		RRCID ->	191535	COMPL. DATE	10/15/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9352 - 12851	
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-		555
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-		555
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

NOELKE A		WELL #: 2601		RRCID ->	192102	COMPL. DATE	08/25/2004	TOTAL DEPTH	9430	PERF. 8434 - 9000	
08	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1189 2	6 9	N	5		308
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-	30 1	278
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

NOELKE C		WELL #: 601		RRCID ->	192246	COMPL. DATE	11/23/2002	TOTAL DEPTH	9485	PERF. 8992 - 9012	
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-		220
09	210 N	62	-0-	-148	-0-	62 2		N	-0-		220
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

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN)		//CONT.// 82870 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
ALLISON "8"		WELL #: 1		RRCID -> 192736		COMPL. DATE 12/13/2002		TOTAL DEPTH 11070 PERF.10845 - 10865				
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
08	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	2328 2		N	-0-			62
09	1080 N	623	-0-	-457	-0-	623 2		N	-0-			62
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

ALLISON 22		WELL #: 1		RRCID -> 194004		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 11302 PERF.10994 - 11014				
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		N	-0-			96
09	90 N	62	-0-	-28	-0-	62 2		N	-0-			96
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

SLAUGHTER 26		WELL #: 1		RRCID -> 194610		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8932 - 9020				
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		Y	-0-			52
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		Y	-0-			52
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

NOELKE 5		WELL #: 1H		RRCID -> 195188		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9010 - 13180				
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2		N	-0-			314
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2		N	-0-			314
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

GARNER 11		WELL #: 1		RRCID -> 195332		COMPL. DATE 05/25/2003		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9018 - 9138				
08	186 N	171	-0-	-15	-0-	171 2		N	-0-			97
09	210 N	21	-0-	-189	-0-	21 2		N	-0-			97
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

NOELKE 5		WELL #: 2		RRCID -> 195899		COMPL. DATE 03/30/2007		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8084 - 8770				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	1978 2		N	-0-			156
09	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1505 2		N	-0-			156
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

OIL AND GAS DIVISION

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN)													//CONT.// 82870 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC													//CONT.// 879035									
NOELKE "4"													WELL #: 2H		RRCID -> 201260		COMPL. DATE 06/26/2002		TOTAL DEPTH 12975		PERF. 9011 - 12975	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE							
08		3100 N	3802	-0-	702	707		3762 2		40 9	N	36	160 1		209							
09		1413 N	706	-0-	-707	-0-		706 2			N	-0-			209							
10		92 N	92	-0-	-0-	-0-		92 2			N	-0-			209							
11		0 N	-0-	-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							

SLAUGHTER 27													WELL #: 2		RRCID -> 203401		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8330 - 8646	
08		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-		1672 2			N	-0-			200							
09		469 N	469	-0-	-0-	-0-		469 2			N	-0-			200							
10		282 N	282	-0-	-0-	-0-		282 2			N	-0-			200							
11		0 N	-0-	-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							

SLAUGHTER 26													WELL #: 2X		RRCID -> 206592		COMPL. DATE 03/30/2004		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8794 - 9055	
08		661 N	661	-0-	-0-	-0-		661 2			N	-0-			715							
09		916 N	916	-0-	-0-	-0-		916 2			N	-0-			715							
10		352 N	352	-0-	-0-	-0-		352 2			N	-0-			715							
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	76 1		639							
12		961 N	263	-0-	-698	-0-		254 2		9 9	N	8			647							
01		582 N	582	-0-	-0-	-0-		575 2		7 9	N	6			653							

NOELKE 2													WELL #: 1403H		RRCID -> 210337		COMPL. DATE 01/17/2020		TOTAL DEPTH 8930		PERF. 8560 - 11123	
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	4222					N	-0-			66							
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	4222					N	-0-			66							
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							

NOELKE A													WELL #: 2602		RRCID -> 217728		COMPL. DATE 03/19/2006		TOTAL DEPTH 10386		PERF. 8539 - 9166	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82							
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							

GARNER 12													WELL #: 1		RRCID -> 232534		COMPL. DATE 08/13/2007		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8670 - 8690	
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			114							
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114							
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							

NOELKE "A"													WELL #: 2801		RRCID -> 291597		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 9059 - 9155	
08		266 N	266	-0-	-0-	-0-		266 2			N	-0-			165							
09		90 N	71	-0-	-19	-0-		71 2			N	-0-			165							
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							

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN)		//CONT.//		82870 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL								
VAQUERO OPERATING				882776												
SLAUGHTER 26				WELL #: 2	RRCID -> 188189	COMPL. DATE 07/28/2010	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8395	- 12312							
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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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

BLACKSTONE SLAUGHTER				WELL #: 219H	RRCID -> 200178	COMPL. DATE 08/22/2003	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8873	- 13000							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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

BLACKSTONE SLAUGHTER				WELL #: 4019	RRCID -> 250828	COMPL. DATE 12/13/2006	TOTAL DEPTH 9480	PERF. 8382	- 8724							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

BLACKSTONE SLAUGHTER				WELL #: 319H	RRCID -> 283379	COMPL. DATE 12/29/2003	TOTAL DEPTH 8870	PERF. 8496	- 11806							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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

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							
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	223 2	11 9	N	10							1443
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-							1443
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

NOELKE A				WELL #: 2601	RRCID -> 211126	COMPL. DATE 08/25/2004	TOTAL DEPTH 9430	PERF. 8434	- 9000							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

SHEFFIELD, S.E. (STRAWN)		//CONT.//		82870	600	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
NOELKE A		WELL #:		2602		RRCID ->	217729	COMPL. DATE	03/19/2006	TOTAL DEPTH	10386	PERF. 8539 - 9166
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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
08	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2359	2	8	9	N	7	306
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-	306
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

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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SILVER (CANYON)				83594	200	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NOLAN		
WESTOIL LLC				102028								
JAMESON "H"		WELL #:		1		RRCID ->	100554	COMPL. DATE	08/16/1981	TOTAL DEPTH	6115	PERF. 6014 - 6034
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

AVIATOR ENERGY, LLC				103337								
WALKER, J. S.		WELL #:		2		RRCID ->	102332	COMPL. DATE	08/17/1982	TOTAL DEPTH	7118	PERF. 5773 - 5800
08	527 N	483	-0-	-44	-0-	483	2			N	-0-	61
09	300 N	184	-0-	-116	-0-	184	2			N	-0-	61
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

CITATION OIL & GAS CORP.				154235								
ANDERSON, B.		WELL #:		6		RRCID ->	112876	COMPL. DATE	02/12/1993	TOTAL DEPTH	5995	PERF. 5771 - 5818
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-	-0-
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-	-0-
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-

SIXTY-SEVEN (CANYON)		83873 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION							
OXY USA INC.		630591													
SHAW, VERDA		WELL #: 1		RRCID -> 290813		COMPL. DATE 09/09/1967		TOTAL DEPTH 7101		PERF. 6706 - 6810					
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
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION							
NOELKE, W. M., EST.		WELL #: 43		RRCID -> 286585		COMPL. DATE 10/14/2018		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6650 - 6668					
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

NOELKE, W. M., EST.		WELL #: 44		RRCID -> 286586		COMPL. DATE 10/15/2018		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6644 - 6676					
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

NOELKE, W. M., EST.		WELL #: 45		RRCID -> 286587		COMPL. DATE 01/17/2019		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6626 - 6657					
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*01	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					
*06	3840 #	2385	-0-	-1455	-0-	2385	2			Y	-0-				-0-
*07	3844 #	2515	-0-	-1329	-0-	2515	2			Y	-0-				-0-
*08	3565 #	2342	-0-	-1223	-0-	2342	2			Y	-0-				-0-
*09	T. A.	1711	-0-	1711	-0-	1711	2			Y	-0-				-0-
*10	T. A.	1058	-0-	1058	-0-	2769	2			Y	-0-				-0-
*11	T. A.	1495	-0-	1495	-0-	4264	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-

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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
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-
CRAWFORD, LETA D.		WELL #: 6		RRCID -> 291669		COMPL. DATE 04/01/2020		TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3126 - 3156		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
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-
CRAWFORD, LETA D.		WELL #: 10		RRCID -> 291670		COMPL. DATE 04/01/2020		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3088 - 3112		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
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-
SONORA (CANYON UPPER)		84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ADCOCK, CAROL		007832								
THOMSON		WELL #: 1		RRCID -> 038772		COMPL. DATE 08/01/1965		TOTAL DEPTH 5303 PERF. N/A		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		91
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		91
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		91
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		91
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		91
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		91
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		91
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		91
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
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC		073306								
CAUTHORN, ADAH		WELL #: 1		RRCID -> 052775		COMPL. DATE 01/03/1972		TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A		
08	483 N	483	-0-	-0-		-0-	483 2	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
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	2 N	-0-	-0-	-2		-0-		N	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//	84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
NORTH LAKE RESOURCES LLC			100308							
SIMMONS A		WELL #:	2	RRCID ->	119300	COMPL. DATE	11/19/1985	TOTAL DEPTH	6955	PERF. 6048 - 6784
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	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

ROBERT C. BROWER, LLC			100445							
MIERS A		WELL #:	1	RRCID ->	019236	COMPL. DATE	07/02/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5573 - 5734
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MIERS A 82		WELL #:	2	RRCID ->	019237	COMPL. DATE	12/27/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5352 - 5516
08	11	N	2	-0-	-9	-0-	2 2			-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 2			-0-
10	13	N	10	-0-	-3	-0-	10 2			-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8 2			-0-
01	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-				-0-

MIERS A		WELL #:	4	RRCID ->	040779	COMPL. DATE	12/02/1966	TOTAL DEPTH	5939	PERF. N/A
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73 2			-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70 2			-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71 2			-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56 2			-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59 2			-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-				-0-

WARD C		WELL #:	1	RRCID ->	056428	COMPL. DATE	09/01/1973	TOTAL DEPTH	6614	PERF. N/A
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WARD C		WELL #:	2	RRCID ->	059232	COMPL. DATE	03/03/1974	TOTAL DEPTH	6756	PERF. N/A
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				10
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				10

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445														
WARD C		WELL #: 3		RRCID -> 059233		COMPL. DATE 01/16/1974		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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD C		WELL #: 4		RRCID -> 059234		COMPL. DATE 01/26/1974		TOTAL DEPTH 7131 PERF. N/A								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIERS A		WELL #: 5		RRCID -> 059495		COMPL. DATE 07/19/1974		TOTAL DEPTH 5824 PERF. N/A								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS A 82		WELL #: 6		RRCID -> 059496		COMPL. DATE 07/27/1974		TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A								
08	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
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	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS A		WELL #: 7		RRCID -> 059676		COMPL. DATE 09/27/1974		TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD C		WELL #: 7		RRCID -> 101165		COMPL. DATE 03/04/1982		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5594 - 6646								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD C		WELL #: 6		RRCID -> 101166		COMPL. DATE 01/26/1982		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5697 - 6756								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445														
WARD C		WELL #: 9		RRCID -> 101611		COMPL. DATE 06/09/1987		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5832 - 6030								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD C		WELL #: 10		RRCID -> 101612		COMPL. DATE 07/21/1982		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5951 - 7156								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD C		WELL #: 8		RRCID -> 101729		COMPL. DATE 04/28/1982		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5876 - 6774								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

MIERS A 82		WELL #: 8		RRCID -> 131504		COMPL. DATE 07/20/1989		TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5246 - 5471								
08	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	2	N	-0-							-0-
09	120 N	64	-0-	-56	-0-	64	2	N	-0-							-0-
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	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT							-0-

WARD C		WELL #: 11		RRCID -> 138444		COMPL. DATE 04/03/1991		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5560 - 6711								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIERS A 82		WELL #: 9		RRCID -> 138578		COMPL. DATE 04/09/1991		TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5410 - 5530								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIERS A		WELL #: 1510		RRCID -> 138582		COMPL. DATE 04/04/1991		TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5256 - 5584								
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	Y	-0-							-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	Y	-0-							-0-
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	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT							-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445								
MIERS A		WELL #: 1512		RRCID -> 139264		COMPL. DATE 07/03/1991		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5363 - 5618		
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
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2	Y	-0-		-0-
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-217	-0-		Y	NO RPT		-0-

MIERS A		WELL #: 1514		RRCID -> 139265		COMPL. DATE 06/29/1991		TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5263 - 5548		
08	155 N	127	-0-	-28	-0-	127 2	Y	-0-		-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-124	-0-		Y	NO RPT		-0-

MIERS A 82		WELL #: 13		RRCID -> 139279		COMPL. DATE 06/04/1991		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5166 - 5385		
08	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2	Y	-0-		-0-
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2	Y	-0-		-0-
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	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		Y	NO RPT		-0-

MIERS A 82		WELL #: 15		RRCID -> 140328		COMPL. DATE 12/04/1991		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5167 - 5446		
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	Y	-0-		-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-31	-0-		Y	NO RPT		-0-

MIERS A 82		WELL #: 16		RRCID -> 140329		COMPL. DATE 12/08/1991		TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5163 - 5405		
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2	Y	-0-		-0-
09	240 N	238	-0-	-2	-0-	238 2	Y	-0-		-0-
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	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		Y	NO RPT		-0-

MIERS A		WELL #: 8017		RRCID -> 141589		COMPL. DATE 05/21/1992		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5283 - 5493		
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2	Y	-0-		-0-
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	85 2	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-93	-0-		Y	NO RPT		-0-

WARD C		WELL #: 12		RRCID -> 142328		COMPL. DATE 08/22/1992		TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5593 - 6658		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		10
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		10

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445														
WARD C		WELL #: 13		RRCID -> 142331		COMPL. DATE 08/29/1992		TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5587 - 6637								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

WARD C		WELL #: 14		RRCID -> 142420		COMPL. DATE 09/08/1992		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5771 - 6667								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD C		WELL #: 16		RRCID -> 142470		COMPL. DATE 09/18/1992		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5558 - 6564								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD C		WELL #: 15		RRCID -> 142525		COMPL. DATE 09/18/1992		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5797 - 6685								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD C		WELL #: 17		RRCID -> 142852		COMPL. DATE 09/24/1992		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5733 - 6054								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD C		WELL #: 18		RRCID -> 142853		COMPL. DATE 08/15/1994		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5787 - 6129								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD C		WELL #: 19		RRCID -> 144180		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 6949 PERF. 5900 - 6680								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445														
WARD C		WELL #: 20		RRCID -> 144181		COMPL. DATE 01/16/1993		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5900 - 6899								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD C		WELL #: 23		RRCID -> 146973		COMPL. DATE 10/08/1993		TOTAL DEPTH 6835 PERF. 5607 - 6686								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD C		WELL #: 24		RRCID -> 147213		COMPL. DATE 10/23/1993		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5761 - 6687								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					110

WARD C		WELL #: 21		RRCID -> 147216		COMPL. DATE 11/04/1993		TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6111 - 6630								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD C		WELL #: 26		RRCID -> 147616		COMPL. DATE 12/03/1993		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5644 - 6243								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD C		WELL #: 22		RRCID -> 147618		COMPL. DATE 11/21/1993		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5623 - 6654								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD C		WELL #: 25		RRCID -> 147619		COMPL. DATE 11/13/1993		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5808 - 6872								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445														
WARD C		WELL #: 29		RRCID -> 147620		COMPL. DATE 12/07/1993		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5841 - 6802								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

WARD C		WELL #: 27		RRCID -> 147865		COMPL. DATE 12/16/1993		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5479 - 6431								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD C		WELL #: 28		RRCID -> 147866		COMPL. DATE 12/21/1993		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5713 - 6693								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD C		WELL #: 30		RRCID -> 147867		COMPL. DATE 12/17/1993		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5948 - 7072								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD C		WELL #: 32		RRCID -> 147931		COMPL. DATE 12/22/1993		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6051 - 6696								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD C		WELL #: 33		RRCID -> 148271		COMPL. DATE 01/10/1994		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5558 - 6400								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WARD C		WELL #: 34		RRCID -> 148272		COMPL. DATE 01/07/1994		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5890 - 6834								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445								
WARD C		WELL #: 31		RRCID -> 148663		COMPL. DATE 02/16/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5729 - 6684		
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MIERS A		WELL #: 1515		RRCID -> 175899		COMPL. DATE 12/15/1999		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5235 - 5496		
08	403 N	332	-0-	-71	-0-	332 2	N	-0-		-0-
09	330 N	316	-0-	-14	-0-	316 2	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT		-0-

MIERS A		WELL #: 1516		RRCID -> 177014		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5202 - 5400		
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-		-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		-0-

MIERS A		WELL #: 1517		RRCID -> 179132		COMPL. DATE 09/18/2000		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5232 - 5497		
08	558 N	485	-0-	-73	-0-	485 2	N	-0-		-0-
09	480 N	462	-0-	-18	-0-	462 2	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-465	-0-		N	NO RPT		-0-

MIERS A		WELL #: 1518		RRCID -> 179135		COMPL. DATE 09/17/2000		TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5306 - 5469		
08	372 N	305	-0-	-67	-0-	305 2	N	-0-		-0-
09	300 N	290	-0-	-10	-0-	290 2	N	-0-		-0-
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	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-		N	NO RPT		-0-

MIERS A		WELL #: 1519		RRCID -> 180546		COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5290 - 5628		
08	341 N	277	-0-	-64	-0-	277 2	N	-0-		-0-
09	270 N	263	-0-	-7	-0-	263 2	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-279	-0-		N	NO RPT		-0-

MIERS A		WELL #: 1520		RRCID -> 181346		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5232 - 5559		
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2	N	-0-		-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-14	-0-		N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445									
MIERS A		WELL #: 1521		RRCID -> 182019		COMPL. DATE 03/06/2001		TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5411 - 5642			
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
08	341 N	301	-0-	-40	-0-	301 2		N	-0-		-0-
09	300 N	287	-0-	-13	-0-	287 2		N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		-0-

MIERS A		WELL #: 1409		RRCID -> 182427		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5197 - 5483			
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-		-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

MIERS A 82		WELL #: 18		RRCID -> 185580		COMPL. DATE 09/05/2001		TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5354 - 5572			
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	74 2		N	-0-		-0-
09	90 N	66	-0-	-24	-0-	66 2		N	-0-		-0-
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	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

MIERS A 82		WELL #: 19		RRCID -> 205889		COMPL. DATE 03/30/2004		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5399 - 5653			
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2		N	-0-		-0-
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	43 2		N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

WARD C		WELL #: 37		RRCID -> 218606		COMPL. DATE 05/10/2006		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5576 - 6612			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WARD C		WELL #: 41		RRCID -> 239015		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 7665 PERF. 5754 - 6934			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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	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
*06	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	372	N	4	-0-	-368		4 2	N	-0-			-0-
*08	581	N	581	-0-	-0-		581 2	N	-0-			-0-
*09	500	N	500	-0-	-0-		500 2	N	-0-			-0-
*10	511	N	511	-0-	-0-		511 2	N	-0-			-0-
*11	490	N	490	-0-	-0-		490 2	N	-0-			-0-
*12	447	N	447	-0-	-0-		447 2	N	-0-			-0-
*01	464	N	464	-0-	-0-		464 2	N	-0-			-0-

THOMSON HEIRS				WELL #: 3	RRCID -> 073542	COMPL. DATE 10/18/1977	TOTAL DEPTH 5650	PERF. N/A				
*06	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	93	N	-0-	-0-	-93			N	-0-			-0-
*08	171	N	171	-0-	-0-		171 2	N	-0-			-0-
*09	113	N	113	-0-	-0-		113 2	N	-0-			-0-
*10	122	N	122	-0-	-0-		122 2	N	-0-			-0-
*11	90	N	90	-0-	-0-		90 2	N	-0-			-0-
*12	93	N	90	-0-	-3		90 2	N	-0-			-0-
*01	120	N	120	-0-	-0-		120 2	N	-0-			-0-

THOMPSON HEIRS				WELL #: 4	RRCID -> 148159	COMPL. DATE 10/27/1993	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5371	- 5567			
*06	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	434	N	-0-	-0-	-434			N	-0-			-0-
*08	661	N	661	-0-	-0-		661 2	N	-0-			-0-
*09	569	N	569	-0-	-0-		569 2	N	-0-			-0-
*10	583	N	583	-0-	-0-		583 2	N	-0-			-0-
*11	573	N	573	-0-	-0-		573 2	N	-0-			-0-
*12	543	N	543	-0-	-0-		543 2	N	-0-			-0-
*01	612	N	612	-0-	-0-		612 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			
08	62	N	33	-0-	-29		33 3	N	-0-			-0-
09	37	N	37	-0-	-0-		37 3	N	-0-			-0-
10	31	N	16	-0-	-15		16 3	N	-0-			-0-
11	30	N	8	-0-	-22		8 3	N	-0-			-0-
12	31	N	8	-0-	-23		8 3	N	-0-			-0-
01	31	N	7	-0-	-24		7 3	N	-0-			-0-

HULL				WELL #: 9603	RRCID -> 207743	COMPL. DATE 01/08/2004	TOTAL DEPTH 5849	PERF. 5572	- 5798			
08	93	N	90	-0-	-3		90 3	N	-0-			121
09	101	N	101	-0-	-0-		101 3	N	-0-			121
10	93	N	43	-0-	-50		43 3	N	-0-			121
11	90	N	22	-0-	-68		22 3	N	-0-			121
12	93	N	22	-0-	-71		22 3	N	-0-			121
01	31	N	20	-0-	-11		20 3	N	-0-			121

HULL				WELL #: 9601	RRCID -> 207745	COMPL. DATE 04/20/2003	TOTAL DEPTH 6240	PERF. 5680	- 5844			
08	62	N	33	-0-	-29		33 3	N	-0-			-0-
09	37	N	37	-0-	-0-		37 3	N	-0-			-0-
10	31	N	16	-0-	-15		16 3	N	-0-			-0-
11	30	N	8	-0-	-22		8 3	N	-0-			-0-
12	31	N	8	-0-	-23		8 3	N	-0-			-0-
01	31	N	7	-0-	-24		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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-
10	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-
11	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
12	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-

HULL 121		WELL #: 4		RRCID -> 209122		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5895 - 5916			
08	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3	N	-0-	-0-	-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	3	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-

HULL 121		WELL #: 3		RRCID -> 209163		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5712 - 5878			
08	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	3	N	-0-	-0-	-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3	N	-0-	-0-	-0-

HULL 121		WELL #: 2		RRCID -> 209164		COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5998 - 6022			
08	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	3	N	-0-	-0-	-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-	-0-	-0-
10	93 N	29	-0-	-64	-0-	29	3	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	15	-0-	-45	-0-	15	3	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	3	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3	N	-0-	-0-	-0-

HULL		WELL #: 9606		RRCID -> 214937		COMPL. DATE 01/26/2022		TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5629 - 5754			
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-	-0-	-0-
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-	-0-	-0-
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	3	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3	N	-0-	-0-	-0-

HULL		WELL #: 9605		RRCID -> 214938		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5682 - 8688			
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-	-0-	-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3	N	-0-	-0-	-0-

HULL 121		WELL #: 5		RRCID -> 214940		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 6269 PERF. 5880 - 5920			
08	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	3	N	-0-	-0-	-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3	N	-0-	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC BERGER		//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 (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC BERGER				WELL #:	1	RRCID ->	019194	COMPL. DATE	12/28/1958	TOTAL DEPTH	5756	PERF. 5326 - 5398
08		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3	N	-0-			-0-
09		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3	N	-0-			-0-
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-

DAVIS				WELL #:	1	RRCID ->	019195	COMPL. DATE	07/16/1958	TOTAL DEPTH	5766	PERF. 5426 - 5631
08		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-			-0-
09		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-			-0-
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-

DAVIS "A"				WELL #:	1	RRCID ->	019196	COMPL. DATE	08/06/1991	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5352 - 5768
08		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	N	-0-			-0-
09		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	N	-0-			-0-
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-

DAVIS "B"				WELL #:	1	RRCID ->	019197	COMPL. DATE	08/03/1958	TOTAL DEPTH	5935	PERF. 5492 - 5824
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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-

DAVIS "D"				WELL #:	1	RRCID ->	019199	COMPL. DATE	07/08/1958	TOTAL DEPTH	5877	PERF. 5312 - 5877
08		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	Y	-0-			-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	Y	-0-			-0-
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-

DAVIS "E"				WELL #:	1	RRCID ->	019200	COMPL. DATE	06/15/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5374 - 5561
08		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-			-0-
09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-			-0-
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-

DAVIS "F"				WELL #:	1	RRCID ->	019201	COMPL. DATE	03/16/1991	TOTAL DEPTH	5993	PERF. 5612 - 5868
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY, E. M.		//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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

DEBERRY-BOYETT UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	019202	COMPL. DATE	03/15/1991	TOTAL DEPTH	6206	PERF.	5479 - 5935
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-		-0-
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-		-0-
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-

DEBERRY-BOYETT UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	019203	COMPL. DATE	11/11/1955	TOTAL DEPTH	6292	PERF.	5690 - 6056
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-		-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-		-0-
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-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	019204	COMPL. DATE	11/25/1958	TOTAL DEPTH	6345	PERF.	5506 - 5599
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-		-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-		-0-
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-

DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	019205	COMPL. DATE	02/14/1956	TOTAL DEPTH	6190	PERF.	5700 - 6185
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-		-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-		-0-
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-

DEBERRY "A"		WELL #:	1	RRCID ->	019206	COMPL. DATE	12/13/1956	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	6292 - 6500
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-		-0-
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-		-0-
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-

DEBERRY "A"		WELL #:	2	RRCID ->	019207	COMPL. DATE	01/15/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5590 - 6260
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-		-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-		-0-
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-

DEBERRY "A"		WELL #:	3	RRCID ->	019208	COMPL. DATE	10/15/1990	TOTAL DEPTH	6783	PERF.	6000 - 6670
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

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	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 019211		COMPL. DATE 02/18/1998		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5943 - 6091								
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
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-

MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 019213		COMPL. DATE 07/28/1958		TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5368 - 5472								
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
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-

MECKEL		WELL #: 1		RRCID -> 019215		COMPL. DATE 08/07/1977		TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5126 - 5200								
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
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-

MECKEL "A"		WELL #: 3		RRCID -> 019219		COMPL. DATE 08/31/1958		TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5856 - 5968								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MECKEL		WELL #: 5		RRCID -> 019221		COMPL. DATE 01/14/1998		TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5498 - 5828								
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

STEEN		WELL #: 1		RRCID -> 019223		COMPL. DATE 04/26/1956		TOTAL DEPTH 5822 PERF. 5538 - 5750								
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-		122	3				-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-		125	3				-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-		130	3				-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-		123	3				-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-		126	3				-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-		127	3				-0-

STEEN		WELL #: 3		RRCID -> 019225		COMPL. DATE 06/26/1957		TOTAL DEPTH 5883		PERF. 5443 - 5521		
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-		105	3		N		-0-
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-		288	3		N		-0-
10	736 N	736	-0-	-0-	-0-		736	3		N		-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-		45	3		N		-0-
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-		652	3		N		-0-
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-		471	3		N		-0-

STEEN		WELL #: 4		RRCID -> 019226		COMPL. DATE 10/06/1958		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5304 - 5342		
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-		17	3		N		-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-		17	3		N		-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-		19	3		N		-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-		27	3		N		-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-		39	3		N		-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-		44	3		N		-0-

THOMSON, R. M.		WELL #: 1		RRCID -> 019227		COMPL. DATE 07/15/1955		TOTAL DEPTH 5615		PERF. 5320 - 5350		
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-		131	3		N		-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-		129	3		N		-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-		128	3		N		-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-		127	3		N		-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-		126	3		N		-0-
01	124 N	119	-0-	-5	-0-		119	3		N		-0-

THOMSON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 019228		COMPL. DATE 03/10/1956		TOTAL DEPTH 5165		PERF. 4998 - 5038		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-
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-

THOMSON		WELL #: 1 F		RRCID -> 019233		COMPL. DATE 09/08/1954		TOTAL DEPTH 5605		PERF. 5268 - 5328		
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-		163	3		N		-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-		157	3		N		-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-		160	3		N		-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-		150	3		N		-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-		164	3		N		-0-
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-		176	3		N		-0-

WARD		WELL #: 1		RRCID -> 019235		COMPL. DATE 10/09/1958		TOTAL DEPTH 6483		PERF. 6261 - 6434		
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-		80	3		N		-0-
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-		80	3		N		-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-		80	3		N		-0-
11	90 N	75	-0-	-15	-0-		75	3		N		-0-
12	93 N	79	-0-	-14	-0-		79	3		N		-0-
01	93 N	78	-0-	-15	-0-		78	3		N		-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	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-			24
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-			24
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-			24
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-			24
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-			24
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-			24

SIMMONS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 032907		COMPL. DATE 03/17/1964		TOTAL DEPTH 6920		PERF. N/A				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

HALBERT, B. M.		WELL #: 1122		RRCID -> 035906		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 6881		PERF. N/A				
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			-0-
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-			-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-			-0-
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-			-0-
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-			-0-

WARD, J. W. -118-		WELL #: 1		RRCID -> 035908		COMPL. DATE 03/08/1965		TOTAL DEPTH 6775		PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

STEEN		WELL #: 6		RRCID -> 055382		COMPL. DATE 05/24/1973		TOTAL DEPTH 5938		PERF. N/A				
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-			-0-
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-			-0-
10	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-			-0-
11	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-			-0-
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-			-0-
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 10		RRCID -> 055383		COMPL. DATE 05/09/1973		TOTAL DEPTH 5950		PERF. N/A				
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-			-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-			-0-
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-			-0-
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-			-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-			-0-
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-			-0-

MECKEL		WELL #: 6		RRCID -> 055741		COMPL. DATE 06/19/1973		TOTAL DEPTH 5942		PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

SONORA (CANYON UPPER)												
UPP OPERATING, LLC												
THOMSON "A"												
//CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
//CONT.// 875310												
WELL #: 2 RRCID -> 055743 COMPL. DATE 06/20/1973 TOTAL DEPTH 5313 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
08		53 N	53	-0-	-0-	-0-	6 1	47 3		N	-0-	-0-
09		56 N	56	-0-	-0-	-0-	6 1	50 3		N	-0-	-0-
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-

STEEN												
WELL #: 7 RRCID -> 055860 COMPL. DATE 07/24/1973 TOTAL DEPTH 5823 PERF. N/A												
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3			N	-0-	-0-
09		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3			N	-0-	-0-
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-

DAVIS, G. H. GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 055893 COMPL. DATE 07/15/1973 TOTAL DEPTH 6031 PERF. N/A												
08		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3			Y	-0-	7
09		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3			Y	-0-	7
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

DAVIS "A"												
WELL #: 2 RRCID -> 055993 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A												
08		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3			N	-0-	-0-
09		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3			N	-0-	-0-
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-

DAVIS "D"												
WELL #: 2 RRCID -> 056158 COMPL. DATE 08/16/1973 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-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		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-

DAVIS												
WELL #: 2 RRCID -> 056211 COMPL. DATE 08/28/1973 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A												
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3			Y	-0-	-0-
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3			Y	-0-	-0-
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-

DEBERRY "A"												
WELL #: 6 RRCID -> 056907 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A												
08		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3			N	-0-	-0-
09		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3			N	-0-	-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC BARTON		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
		WELL #: 2	RRCID -> 057193	COMPL. DATE 12/06/1973	TOTAL DEPTH 6730	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
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-			-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-			-0-
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-

BERGER		WELL #: 2	RRCID -> 057266	COMPL. DATE 01/03/1974	TOTAL DEPTH 6500	PERF. N/A					
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3	N	-0-			-0-
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3	N	-0-			-0-
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-

WARD		WELL #: 2	RRCID -> 057267	COMPL. DATE 12/27/1973	TOTAL DEPTH 6500	PERF. N/A					
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-			-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-			-0-
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-

THOMSON "C"		WELL #: 4	RRCID -> 057847	COMPL. DATE 02/25/1974	TOTAL DEPTH 5684	PERF. N/A					
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-			-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-			-0-
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-

DEBERRY A		WELL #: 7	RRCID -> 058420	COMPL. DATE 08/05/2000	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 5917 - 6267					
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
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-

MECKEL		WELL #: 9	RRCID -> 058474	COMPL. DATE 01/14/1998	TOTAL DEPTH 6075	PERF. 5088 - 5626					
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-			-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-			-0-
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-

MARTIN		WELL #: 5	RRCID -> 058789	COMPL. DATE 06/06/1974	TOTAL DEPTH 5900	PERF. N/A					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		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	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
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
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-

WARD		WELL #: 4		RRCID -> 059374		COMPL. DATE 08/07/1974		TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A								
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
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-

DEBERRY A		WELL #: 8		RRCID -> 059389		COMPL. DATE 09/06/1994		TOTAL DEPTH 6394 PERF. 5598 - 6242								
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
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-

THOMSON "F"		WELL #: 2		RRCID -> 059531		COMPL. DATE 08/27/1974		TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A								
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	70	1	599	3	N	-0-					-0-
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	74	1	590	3	N	-0-					-0-
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-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 059590		COMPL. DATE 08/26/1974		TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A								
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
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-

WARD		WELL #: 3		RRCID -> 059859		COMPL. DATE 01/30/1988		TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5557 - 6404								
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
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-

DEBERRY A		WELL #: 10		RRCID -> 060118		COMPL. DATE 04/29/1990		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5829 - 6226								
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
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-

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	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
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	Y	-0-		-0-
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	Y	-0-		-0-
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-

WARD		WELL #: 6		RRCID -> 060260		COMPL. DATE 01/28/1998		TOTAL DEPTH 6808 PERF. 5775 - 6650			
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-		-0-
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-		-0-
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-

HALBERT		WELL #: 1		RRCID -> 060713		COMPL. DATE 01/16/1975		TOTAL DEPTH 7180 PERF. N/A			
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-		-0-
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3	N	-0-		-0-
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-

SIMMONS		WELL #: 1		RRCID -> 061980		COMPL. DATE 04/10/1981		TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6368 - 6482			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

MECKEL "A"		WELL #: 9		RRCID -> 062006		COMPL. DATE 05/16/1975		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5841 - 6098			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 062069		COMPL. DATE 06/12/1990		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6330 - 6612			
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	Y	-0-		-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	Y	-0-		-0-
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-

DEBERRY HEIRS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 062457		COMPL. DATE 06/05/1975		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A			
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-		-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-		-0-
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-

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	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25 3	N	-0-		-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27 3	N	-0-		-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-		-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-		-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-		-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-		-0-

HALBERT		WELL #: 3		RRCID -> 062728		COMPL. DATE 06/27/1975		TOTAL DEPTH 7203 PERF. N/A			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-

WARD		WELL #: 7		RRCID -> 068678		COMPL. DATE 04/17/1990		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5708 - 6376			
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-		-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-		-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-		-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-		-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-		-0-
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58 3	N	-0-		-0-

DEBERRY A		WELL #: 9		RRCID -> 068680		COMPL. DATE 04/27/1990		TOTAL DEPTH 6757 PERF. 5777 - 6527			
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-		-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-		-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-		-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-		-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-		-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-		-0-

DAVIS, G. H. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 073454		COMPL. DATE 10/08/1977		TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A			
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	Y	-0-		13
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	Y	-0-		13
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	Y	-0-		13
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	Y	-0-		13
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	163 3	Y	-0-		13
01	217	N	157	-0-	-60	-0-	157 3	Y	-0-		13

STEEN		WELL #: 15		RRCID -> 075797		COMPL. DATE 02/27/1978		TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A			
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56 3	N	-0-		-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-		-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-		-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70 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-

STEEN		WELL #: 19		RRCID -> 076216		COMPL. DATE 12/10/1987		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5287 - 5619			
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-		-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	N	-0-		-0-
10	155	N	116	-0-	-39	-0-	116 3	N	-0-		-0-
11	150	N	87	-0-	-63	-0-	87 3	N	-0-		-0-
12	124	N	82	-0-	-42	-0-	82 3	N	-0-		-0-
01	124	N	81	-0-	-43	-0-	81 3	N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC STEEN		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
		WELL #: 17		RRCID -> 076218		COMPL. DATE 02/17/1988		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5362 - 5671	
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
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-	-0-	-0-
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-	-0-	-0-
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-

STEEN		WELL #: 18		RRCID -> 076929		COMPL. DATE 02/04/1988		TOTAL DEPTH 5975		PERF. 5340 - 5789	
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-	-0-	-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-	-0-	-0-
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-

HALBERT, B. M.		WELL #: 2122		RRCID -> 078709		COMPL. DATE 08/10/1978		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6038 - 6865	
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-	-0-	-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-	-0-	-0-
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-

WARD, J. W. -118-		WELL #: 2		RRCID -> 078710		COMPL. DATE 08/31/1978		TOTAL DEPTH 7030		PERF. 5995 - 6882	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
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-

MECKEL		WELL #: 15		RRCID -> 079721		COMPL. DATE 06/09/1978		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5538 - 5730	
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-	-0-	-0-
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-	-0-	-0-
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-

MECKEL		WELL #: 14		RRCID -> 079722		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 6030		PERF. 5608 - 5738	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
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-

DAVIS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 080112		COMPL. DATE 07/12/1989		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5502 - 5936	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MECKEL		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		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
08	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MECKEL		WELL #: 17		RRCID -> 080164		COMPL. DATE 12/08/1978		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5612 - 5768								
08	19	N	19	-0-	-0-		19	3		N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-		17	3		N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10		21	3		N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9		21	3		N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13		18	3		N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7		24	3		N	-0-					-0-

DAVIS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 080319		COMPL. DATE 12/12/1978		TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5300 - 5770								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DAVIS		WELL #: 3		RRCID -> 080337		COMPL. DATE 12/20/1978		TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5500 - 5862								
08	137	N	137	-0-	-0-		137	3		N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-		126	3		N	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-		147	3		N	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-		136	3		N	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-		137	3		N	-0-					-0-
01	155	N	133	-0-	-22		133	3		N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 080510		COMPL. DATE 12/13/1978		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5825 - 6125								
08	143	N	143	-0-	-0-		143	3		N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-		134	3		N	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10		145	3		N	-0-					-0-
11	150	N	141	-0-	-9		141	3		N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-		134	3		N	-0-					-0-
01	155	N	146	-0-	-9		146	3		N	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 084734		COMPL. DATE 08/14/1989		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6042 - 6808								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BERGER		WELL #: 5		RRCID -> 085438		COMPL. DATE 10/30/1979		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5612 - 6325								
08	596	N	596	-0-	-0-		596	3		Y	-0-					-0-
09	590	N	590	-0-	-0-		590	3		Y	-0-					-0-
10	598	N	598	-0-	-0-		598	3		Y	-0-					-0-
11	587	N	587	-0-	-0-		587	3		Y	-0-					-0-
12	620	N	584	-0-	-36		584	3		Y	-0-					-0-
01	627	N	627	-0-	-0-		627	3		Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC BERGER		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
		WELL #:	6	RRCID -> 085439	COMPL. DATE 11/26/1987	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 5665	-		6312		
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
08		235 N	235	-0-	-0-	235 3		Y	-0-			-0-
09		226 N	226	-0-	-0-	226 3		Y	-0-			-0-
10		248 N	233	-0-	-15	233 3		Y	-0-			-0-
11		240 N	224	-0-	-16	224 3		Y	-0-			-0-
12		248 N	230	-0-	-18	230 3		Y	-0-			-0-
01		248 N	229	-0-	-19	229 3		Y	-0-			-0-

HALBERT		WELL #:	5	RRCID -> 085949	COMPL. DATE 11/24/1987	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6082	-		7180		
08		40 N	40	-0-	-0-	40 3		N	-0-			-0-
09		31 N	31	-0-	-0-	31 3		N	-0-			-0-
10		93 N	40	-0-	-53	40 3		N	-0-			-0-
11		67 N	67	-0-	-0-	67 3		N	-0-			-0-
12		65 N	65	-0-	-0-	65 3		N	-0-			-0-
01		60 N	60	-0-	-0-	60 3		N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:	1	RRCID -> 088024	COMPL. DATE 01/08/1980	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 6270	-		7000		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

SIMMONS RANCH		WELL #:	3	RRCID -> 088026	COMPL. DATE 03/19/1980	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 6323	-		7305		
08		129 N	129	-0-	-0-	129 3		N	-0-			-0-
09		125 N	125	-0-	-0-	125 3		N	-0-			-0-
10		126 N	126	-0-	-0-	126 3		N	-0-			-0-
11		121 N	121	-0-	-0-	121 3		N	-0-			-0-
12		124 N	121	-0-	-3	121 3		N	-0-			-0-
01		124 N	121	-0-	-3	121 3		N	-0-			-0-

WARD		WELL #:	8	RRCID -> 090456	COMPL. DATE 04/12/1988	TOTAL DEPTH 6637	PERF. 5625	-		6490		
08		30 N	30	-0-	-0-	30 3		N	-0-			-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
10		31 N	1	-0-	-30	1 3		N	-0-			-0-
11		30 N	2	-0-	-28	2 3		N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
01		1 N	-0-	-0-	-1			N	-0-			-0-

BERGER		WELL #:	4	RRCID -> 090677	COMPL. DATE 01/01/1991	TOTAL DEPTH 6404	PERF. 5588	-		6290		
08		71 N	71	-0-	-0-	71 3		N	-0-			-0-
09		68 N	68	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-
10		69 N	69	-0-	-0-	69 3		N	-0-			-0-
11		66 N	66	-0-	-0-	66 3		N	-0-			-0-
12		68 N	68	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-
01		62 N	37	-0-	-25	37 3		N	-0-			-0-

BARTON		WELL #:	3	RRCID -> 091624	COMPL. DATE 01/06/1981	TOTAL DEPTH 6655	PERF. 5597	-		6326		
08		108 N	108	-0-	-0-	108 3		N	-0-			-0-
09		105 N	105	-0-	-0-	105 3		N	-0-			-0-
10		124 N	111	-0-	-13	111 3		N	-0-			-0-
11		106 N	106	-0-	-0-	106 3		N	-0-			-0-
12		124 N	107	-0-	-17	107 3		N	-0-			-0-
01		124 N	114	-0-	-10	114 3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC HALBERT		//CONT.// 84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
		//CONT.// 875310										
		WELL #: 6	RRCID -> 091625		COMPL. DATE 10/02/1990		TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6052	- 6991			
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
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-			-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-			-0-
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-

DAVIS "D"		WELL #: 3	RRCID -> 091626		COMPL. DATE 12/23/1980		TOTAL DEPTH 6028	PERF. 5347	- 5860			
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-			-0-
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-			-0-
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-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 091627		COMPL. DATE 12/23/1980		TOTAL DEPTH 6500	PERF. 6016	- 6324			
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-			-0-
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-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 4	RRCID -> 091629		COMPL. DATE 01/06/1981		TOTAL DEPTH 6928	PERF. 6015	- 6692			
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-			-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-			-0-
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-

DEBERRY		WELL #: 2	RRCID -> 092433		COMPL. DATE 02/12/1981		TOTAL DEPTH 6222	PERF. 5470	- 5667			
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-			-0-
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-			-0-
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-

HULL		WELL #: 4	RRCID -> 094515		COMPL. DATE 07/06/1981		TOTAL DEPTH 6253	PERF. 5614	- 5803			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

SIMMONS RANCH		WELL #: 4	RRCID -> 094517		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 7371	PERF. 6994	- 7090			
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-			-0-
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-			-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC SIMMONS RANCH		//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 *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	* *	EOM BALANCE
SIMMONS RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 094518	COMPL. DATE 04/03/1971	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 6298	-		6926			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-	
SIMMONS RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 094519	COMPL. DATE 07/31/1991	TOTAL DEPTH 7211	PERF. 6234	-		7044			
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-		-0-	
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-		-0-	
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-	
WARD, J. W. -118-		WELL #: 3		RRCID -> 096180	COMPL. DATE 09/17/1981	TOTAL DEPTH 6885	PERF. 5693	-		6597			
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		Y	-0-		-0-	
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		Y	-0-		-0-	
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-	
HULL		WELL #: 5		RRCID -> 096827	COMPL. DATE 11/26/1981	TOTAL DEPTH 6272	PERF. 5731	-		5985			
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-		-0-	
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-		-0-	
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-	
HALBERT, B. M.		WELL #: 3122		RRCID -> 098721	COMPL. DATE 01/05/1982	TOTAL DEPTH 7030	PERF. 6142	-		6876			
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-		-0-	
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-		-0-	
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-	
DAVIS "B"		WELL #: 4		RRCID -> 099093	COMPL. DATE 10/21/1999	TOTAL DEPTH 6160	PERF. 5385	-		6014			
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		Y	-0-		-0-	
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		Y	-0-		-0-	
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-	
DAVIS "C"		WELL #: 3		RRCID -> 099542	COMPL. DATE 03/27/1982	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5674	-		5795			
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-		-0-	
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-		-0-	
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-	

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC SIMMONS RANCH		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 9		RRCID -> 101583		COMPL. DATE 06/18/1982		TOTAL DEPTH 7307		PERF. 6231 - 6623						
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
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-

DEBERRY "A"				WELL #: 12		RRCID -> 103328		COMPL. DATE 10/22/1990		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5390 - 5878				
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
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-

BARTON				WELL #: 4		RRCID -> 103394		COMPL. DATE 12/14/1982		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5743 - 5974				
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BERGER				WELL #: 7		RRCID -> 103395		COMPL. DATE 12/29/1997		TOTAL DEPTH 6177		PERF. 5880 - 6085				
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
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-

WARD				WELL #: 9		RRCID -> 104000		COMPL. DATE 01/04/1983		TOTAL DEPTH 6538		PERF. 6028 - 6390				
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
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-

STEEN				WELL #: 16		RRCID -> 108650		COMPL. DATE 02/17/1988		TOTAL DEPTH 5913		PERF. 5125 - 5453				
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
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-

DEBERRY "A"				WELL #: 11		RRCID -> 108732		COMPL. DATE 07/03/1989		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5701 - 6464				
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS "F"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
		WELL #: 4		RRCID -> 108734		COMPL. DATE 12/14/1983		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5440 - 5572	
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
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3	Y	-0-		-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	Y	-0-		-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	Y	-0-		-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	Y	-0-		-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	Y	-0-		-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3	Y	-0-		-0-

WARD		WELL #: 10		RRCID -> 124346		COMPL. DATE 05/08/1987		TOTAL DEPTH 6811		PERF. 5719 - 6556	
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-		-0-
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-		-0-
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-

WARD		WELL #: 11		RRCID -> 125699		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6139 - 6497	
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-		-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-		-0-
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-

WARD		WELL #: 12		RRCID -> 126040		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5551 - 6523	
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-		-0-
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-		-0-
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-

STEEN		WELL #: 22		RRCID -> 126145		COMPL. DATE 12/23/1987		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5327 - 6023	
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-		-0-
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3	N	-0-		-0-
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-

MARTIN		WELL #: 4		RRCID -> 126257		COMPL. DATE 12/23/1987		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5381 - 5751	
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-		-0-
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-		-0-
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-

STEEN		WELL #: 21R		RRCID -> 126461		COMPL. DATE 01/28/1988		TOTAL DEPTH 6213		PERF. 5195 - 5550	
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-		-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-		-0-
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-

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	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
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	-0-	512 3		N	-0-	-0-	
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	500 3		N	-0-	-0-	
10	527 N	510	-0-	-17	-0-	-0-	510 3		N	-0-	-0-	
11	510 N	491	-0-	-19	-0-	-0-	491 3		N	-0-	-0-	
12	527 N	490	-0-	-37	-0-	-0-	490 3		N	-0-	-0-	
01	496 N	473	-0-	-23	-0-	-0-	473 3		N	-0-	-0-	

MECKEL		WELL #: 19		RRCID -> 126946		COMPL. DATE 03/13/1988		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5072 - 5720				
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-	-0-	
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	-0-	484 3		N	-0-	-0-	
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-	-0-	
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-	-0-	
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-	-0-	
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-	-0-	

THOMSON "D"		WELL #: 3		RRCID -> 127057		COMPL. DATE 01/03/1988		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5076 - 5119				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

MARTIN		WELL #: 8		RRCID -> 128704		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5313 - 5722				
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-	-0-	
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-	-0-	
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	-0-	92 3		N	-0-	-0-	
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-	-0-	
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	-0-	91 3		N	-0-	-0-	
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	-0-	91 3		N	-0-	-0-	

DAVIS "E"		WELL #: 3		RRCID -> 132648		COMPL. DATE 11/02/1989		TOTAL DEPTH 6348 PERF. 5551 - 6194				
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-	-0-	
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-	-0-	
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-	-0-	
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-	-0-	
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-	-0-	
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	266 3		N	-0-	-0-	

DAVIS "E"		WELL #: 4		RRCID -> 132649		COMPL. DATE 02/18/1998		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5446 - 5982				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
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-	

DAVIS		WELL #: 4		RRCID -> 133118		COMPL. DATE 12/06/1989		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5263 - 5561				
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-	-0-	
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-	-0-	
10	4 N	2	-0-	-2	-0-	-0-	2 3		Y	-0-	-0-	
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-	-0-	
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-	-0-	

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS "D"		//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

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS "D"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 4		RRCID -> 133119		COMPL. DATE 12/04/1989		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5416 - 5650						
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
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-

DEBERRY		WELL #: 4		RRCID -> 133120		COMPL. DATE 11/22/1989		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5503 - 6148						
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
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-

WARD, J. W. -118-		WELL #: 4		RRCID -> 133262		COMPL. DATE 01/07/1998		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 5858 - 6768						
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
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-

DAVIS "F"		WELL #: 2T		RRCID -> 133607		COMPL. DATE 12/19/1989		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5385 - 5742						
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
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-

WARD		WELL #: 13		RRCID -> 133608		COMPL. DATE 01/10/1990		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5828 - 6750						
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
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-

WARD		WELL #: 14		RRCID -> 133609		COMPL. DATE 02/05/1990		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 5816 - 6698						
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
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-

WARD		WELL #: 17		RRCID -> 133610		COMPL. DATE 02/06/1990		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5651 - 6508						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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 STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC WARD		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 16		RRCID -> 133989		COMPL. DATE 02/07/1990		TOTAL DEPTH 6704		PERF. 5520 - 6403						
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-					-0-
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-

DEBERRY "A"		WELL #: 13		RRCID -> 134305		COMPL. DATE 08/23/1999		TOTAL DEPTH 6673		PERF. 5835 - 6465						
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-					-0-
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-

STEEN		WELL #: 26		RRCID -> 134354		COMPL. DATE 04/03/1990		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5336 - 5720						
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-					-0-
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-					-0-
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-

DEBERRY "A"		WELL #: 16		RRCID -> 134373		COMPL. DATE 03/30/1990		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5572 - 6332						
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-					-0-
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-

DEBERRY "A"		WELL #: 15		RRCID -> 134436		COMPL. DATE 04/08/1990		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5519 - 6192						
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-					-0-
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-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 134437		COMPL. DATE 03/25/1990		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5631 - 6335						
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-					-0-
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-

DAVIS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 134489		COMPL. DATE 04/18/1990		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5345 - 5838						
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-					-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-					-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS "A"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 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	* *	C M	COND PROD	* *	* *	EOM BALANCE
SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS "A"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
		WELL #: 6		RRCID -> 134490		COMPL. DATE 04/22/1990		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5343 - 5713				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-	

DEBERRY "A"		WELL #: 21		RRCID -> 134491		COMPL. DATE 04/25/1990		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5574 - 6305				
08		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-		-0-	
09		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-		-0-	
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-	

DEBERRY "A"		WELL #: 17		RRCID -> 134492		COMPL. DATE 05/05/1990		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5661 - 6386				
08		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-		-0-	
09		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3		N	-0-		-0-	
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-	

DEBERRY "A"		WELL #: 20		RRCID -> 134493		COMPL. DATE 04/13/1990		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 5571 - 6242				
08		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-		-0-	
09		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-		-0-	
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-	

DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 134494		COMPL. DATE 05/10/1990		TOTAL DEPTH 6508		PERF. 5742 - 6187				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
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-	

STEEN		WELL #: 25		RRCID -> 134495		COMPL. DATE 04/19/1990		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5294 - 5764				
08		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		Y	-0-		-0-	
09		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		Y	-0-		-0-	
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-	

DAVIS "B"		WELL #: 5		RRCID -> 134817		COMPL. DATE 04/28/1990		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5412 - 6029				
08		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-		-0-	
09		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-		-0-	
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-	

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS "B"		//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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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				
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
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-

BERGER		WELL #: 8	RRCID -> 134825	COMPL. DATE 05/07/1990	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5439	-		6088				
08	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3		N	-0-			-0-
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		N	-0-			-0-
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-

DEBERRY "A"		WELL #: 14	RRCID -> 135112	COMPL. DATE 06/01/1990	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 5715	-		6474				
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-			-0-
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-			-0-
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-

BARTON		WELL #: 5	RRCID -> 135165	COMPL. DATE 06/09/1990	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 5735	-		6568				
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-
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-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 8	RRCID -> 135166	COMPL. DATE 06/05/1990	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 5569	-		6234				
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
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-

BERGER		WELL #: 10	RRCID -> 135204	COMPL. DATE 12/10/1999	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 5626	-		6427				
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
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-

DEBERRY		WELL #: 5	RRCID -> 135205	COMPL. DATE 06/28/1990	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 5587	-		6237				
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		Y	-0-			-0-
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		Y	-0-			-0-
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-

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 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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-	-0-	-0-
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-	-0-	-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-	-0-	-0-
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-	-0-	-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-	-0-	-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-	-0-	-0-

BERGER		WELL #: 12		RRCID -> 135211		COMPL. DATE 06/14/1990		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5623 - 6342			
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3		Y	-0-	-0-	-0-
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3		Y	-0-	-0-	-0-
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3		Y	-0-	-0-	-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		Y	-0-	-0-	-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		Y	-0-	-0-	-0-
01	341 N	331	-0-	-10	-0-	331 3		Y	-0-	-0-	-0-

BARTON		WELL #: 6		RRCID -> 135212		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5687 - 6494			
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-	-0-	-0-
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-	-0-	-0-
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-	-0-	-0-
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-	-0-	-0-
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-	-0-	-0-
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-	-0-	-0-

DEBERRY		WELL #: 6		RRCID -> 135232		COMPL. DATE 06/16/1990		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5542 - 6016			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
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-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 135267		COMPL. DATE 07/07/1990		TOTAL DEPTH 6558 PERF. 5575 - 6292			
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-	-0-	-0-
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-	-0-	-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-	-0-	-0-
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		N	-0-	-0-	-0-
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-	-0-	-0-
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-	-0-	-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 135319		COMPL. DATE 06/24/1990		TOTAL DEPTH 6554 PERF. 5560 - 6285			
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		Y	-0-	-0-	-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		Y	-0-	-0-	-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		Y	-0-	-0-	-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		Y	-0-	-0-	-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		Y	-0-	-0-	-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		Y	-0-	-0-	-0-

DEBERRY		WELL #: 8		RRCID -> 135352		COMPL. DATE 07/13/1990		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5618 - 6031			
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-	-0-	-0-
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-	-0-	-0-
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-	-0-	-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-	-0-	-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-	-0-	-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-	-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	* * 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
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-			-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-			-0-
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-

BARTON		WELL #: 7		RRCID -> 135407		COMPL. DATE 07/11/1990		TOTAL DEPTH 6560		PERF. 5616 - 6376		
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			-0-
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-			-0-
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-

BERGER		WELL #: 11		RRCID -> 135451		COMPL. DATE 07/18/1990		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5928 - 6320		
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3		N	-0-			-0-
09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3		N	-0-			-0-
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-

BARTON		WELL #: 8		RRCID -> 135586		COMPL. DATE 07/22/1990		TOTAL DEPTH 6807		PERF. 5725 - 6224		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

BARTON		WELL #: 9		RRCID -> 135587		COMPL. DATE 07/25/1990		TOTAL DEPTH 6805		PERF. 5748 - 6477		
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-			-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-			-0-
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-

WARD		WELL #: 15		RRCID -> 135588		COMPL. DATE 01/03/1997		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5654 - 6398		
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3		Y	-0-			-0-
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		Y	-0-			-0-
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-

BERGER		WELL #: 9		RRCID -> 135607		COMPL. DATE 02/04/1997		TOTAL DEPTH 6557		PERF. 5600 - 6330		
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		N	-0-			-0-
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-			-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY "A"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
		WELL #: 18		RRCID -> 136369		COMPL. DATE 07/29/1990		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5704 - 6467	
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
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-	-0-	-0-
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3	N	-0-	-0-	-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-	-0-	-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-	-0-	-0-
12	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	3	N	-0-	-0-	-0-
01	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3	N	-0-	-0-	-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 19		RRCID -> 136370		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 6807		PERF. 5639 - 6334	
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-	-0-	-0-
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-	-0-	-0-
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3	N	-0-	-0-	-0-
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	3	N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3	N	-0-	-0-	-0-
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3	N	-0-	-0-	-0-

DEBERRY-BOYETTE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 136372		COMPL. DATE 08/20/1990		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5603 - 6183	
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-	-0-	-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIS "B"		WELL #: 7		RRCID -> 136374		COMPL. DATE 09/13/1990		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5509 - 6016	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
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-

WARD		WELL #: 19		RRCID -> 136376		COMPL. DATE 11/21/1990		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 5686 - 6478	
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-	-0-	-0-
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-	-0-	-0-
10	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	3	N	-0-	-0-	-0-
11	270 N	254	-0-	-16	-0-	254	3	N	-0-	-0-	-0-
12	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	3	N	-0-	-0-	-0-
01	279 N	194	-0-	-85	-0-	194	3	N	-0-	-0-	-0-

WARD		WELL #: 18		RRCID -> 136780		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 5581 - 6363	
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-	-0-	-0-
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-	-0-	-0-
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3	N	-0-	-0-	-0-
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3	N	-0-	-0-	-0-
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3	N	-0-	-0-	-0-
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3	N	-0-	-0-	-0-

WARD		WELL #: 20		RRCID -> 136785		COMPL. DATE 11/28/1990		TOTAL DEPTH 6760		PERF. 5644 - 6483	
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-	-0-	-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-	-0-	-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-	-0-	-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-	-0-	-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-	-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(CODE)	CUMU 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 WARD, J. W. -118-		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
		WELL #: 5	RRCID -> 136789	COMPL. DATE 12/15/1990	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5774	-		6651							
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-

DAVIS "E"		WELL #: 5	RRCID -> 136790	COMPL. DATE 12/06/1990	TOTAL DEPTH 6310	PERF. 5449	-		5696							
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
12	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
01	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3			Y	-0-					-0-

WARD		WELL #: 22	RRCID -> 137111	COMPL. DATE 01/13/1991	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 5666	-		6565							
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-

WARD		WELL #: 23	RRCID -> 137112	COMPL. DATE 01/18/1991	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 5560	-		6456							
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 5	RRCID -> 137512	COMPL. DATE 01/30/1991	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 5910	-		6636							
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
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	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 31	RRCID -> 137917	COMPL. DATE 03/13/1991	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 5896	-		6602							
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
10	372 N	208	-0-	-164	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	360 N	146	-0-	-214	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	341 N	125	-0-	-216	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	217 N	116	-0-	-101	-0-	116	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 26	RRCID -> 137919	COMPL. DATE 03/01/1991	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 5956	-		6574							
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	180 N	35	-0-	-145	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC HALBERT, B. M.		//CONT.// 84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
		//CONT.// 875310									
		WELL #: 4122	RRCID -> 137921	COMPL. DATE 02/13/1991	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6204	- 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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-	

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 6	RRCID -> 138250	COMPL. DATE 04/03/1991	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 5958	- 6585				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-	

MECKEL "A"		WELL #: 10	RRCID -> 138251	COMPL. DATE 02/21/1991	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5780	- 6070				
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-	-0-	
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-	-0-	
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-	

DEBERRY "A"		WELL #: 24	RRCID -> 138585	COMPL. DATE 04/07/1991	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5654	- 6297				
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-	-0-	
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-	-0-	
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-	

DEBERRY "A"		WELL #: 25	RRCID -> 138586	COMPL. DATE 04/24/1991	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 5647	- 6312				
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-	-0-	
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-	-0-	
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-	

DEBERRY "A"		WELL #: 27	RRCID -> 138587	COMPL. DATE 04/29/1991	TOTAL DEPTH 6709	PERF. 5820	- 6054				
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-	-0-	
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-	-0-	
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-	

DEBERRY "A"		WELL #: 29	RRCID -> 138589	COMPL. DATE 05/06/1991	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 5807	- 6364				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-	

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY "A"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
		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 UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-			-0-
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-

DEBERRY "A"		WELL #: 33		RRCID -> 138591		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5725 - 6487			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35				N	-0-			-0-
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-

DEBERRY "A"		WELL #: 35		RRCID -> 139012		COMPL. DATE 05/18/1991		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5796 - 6562			
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
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-

DEBERRY HEIRS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 139364		COMPL. DATE 05/30/1991		TOTAL DEPTH 6807		PERF. 5906 - 6595			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

WARD		WELL #: 25		RRCID -> 139370		COMPL. DATE 06/06/1991		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5600 - 6472			
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		Y	-0-			-0-
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		Y	-0-			-0-
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-

HALBERT		WELL #: 7		RRCID -> 139380		COMPL. DATE 05/31/1991		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6006 - 6990			
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-
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-

STEEN		WELL #: 28		RRCID -> 139383		COMPL. DATE 05/27/1991		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5292 - 5626			
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3		N	-0-			-0-
09	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3		N	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC STEEN		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
		WELL #: 27		RRCID -> 139384		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5092 - 5424	
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	Y	-0-		-0-
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	Y	-0-		-0-
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-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 139617		COMPL. DATE 08/25/1991		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5744 - 6558			
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	Y	-0-		-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	Y	-0-		-0-
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-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 139623		COMPL. DATE 08/29/1991		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6353 - 6644			
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-		-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-		-0-
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-

DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 139635		COMPL. DATE 09/08/1991		TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5854 - 6264			
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-		-0-
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-		-0-
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-

DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 139640		COMPL. DATE 08/23/1999		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5790 - 6326			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

DEBERRY "A"		WELL #: 39		RRCID -> 139648		COMPL. DATE 08/19/1991		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6046 - 6117			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 139747		COMPL. DATE 08/22/1991		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5811 - 6253			
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-		-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-		-0-
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-

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	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-		-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-		-0-
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-

WARD		WELL #: 27		RRCID -> 139980		COMPL. DATE 09/29/1991		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5560 - 6346			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

DEBERRY "A"		WELL #: 34		RRCID -> 140009		COMPL. DATE 05/13/1991		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5843 - 6593			
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-		-0-
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-

SIMMONS RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 140215		COMPL. DATE 09/16/1991		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7142 - 7248			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

SIMMONS RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 140218		COMPL. DATE 08/16/1991		TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6870 - 7218			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

DEBERRY HEIRS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 140320		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5924 - 6634			
08	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-		-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-		-0-
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-

HALBERT		WELL #: 8		RRCID -> 140322		COMPL. DATE 10/28/1991		TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6081 - 7120			
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-		-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-		-0-
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-

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DAVIS, G. H.		WELL #: 4		RRCID -> 140686		COMPL. DATE 12/23/1991		TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5336 - 5705								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BERGER		WELL #: 13		RRCID -> 141405		COMPL. DATE 07/17/1991		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5475 - 6198								
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
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-

MECKEL		WELL #: 21		RRCID -> 144246		COMPL. DATE 02/01/1993		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5294 - 5476								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DAVIS, G. H.		WELL #: 5		RRCID -> 144865		COMPL. DATE 01/28/1993		TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5529 - 5737								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
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

DAVIS "D"		WELL #: 5		RRCID -> 144872		COMPL. DATE 03/01/1993		TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5350 - 5650								
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
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-

DAVIS "F"		WELL #: 5		RRCID -> 144873		COMPL. DATE 03/08/1993		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5252 - 5742								
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
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-

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

WARD		WELL #: 21		RRCID ->	145799	COMPL. DATE	05/30/1993	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5816 - 6704
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-		-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-		-0-
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-

STEEN		WELL #: 30		RRCID ->	145870	COMPL. DATE	05/23/1993	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5288 - 5778
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	Y	-0-		-0-
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	Y	-0-		-0-
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-

STEEN		WELL #: 29		RRCID ->	145929	COMPL. DATE	01/04/1997	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5376 - 5620
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	Y	-0-		-0-
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	Y	-0-		-0-
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-

MECKEL		WELL #: 20		RRCID ->	145930	COMPL. DATE	08/06/1996	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5282 - 5744
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	Y	-0-		-0-
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	Y	-0-		-0-
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-

WARD		WELL #: 28		RRCID ->	145951	COMPL. DATE	06/17/1993	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	5694 - 6452
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-		-0-
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-		-0-
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-

WARD, J. W. -118-		WELL #: 8		RRCID ->	145978	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5746 - 6658
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-		-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-		-0-
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-

DAVIS "A"		WELL #: 7		RRCID ->	146055	COMPL. DATE	06/11/1993	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5328 - 5822
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS "E"		//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

DAVIS		WELL #:	5	RRCID ->	146398	COMPL. DATE	06/22/1993	TOTAL DEPTH	5990	PERF.	5328 - 5758
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		Y	-0-		-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		Y	-0-		-0-
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-

DAVIS		WELL #:	5	RRCID ->	146398	COMPL. DATE	06/22/1993	TOTAL DEPTH	5990	PERF.	5328 - 5758
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-		-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-		-0-
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-

WARD, J. W. -118-		WELL #:	7	RRCID ->	146562	COMPL. DATE	06/13/1993	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5684 - 6512
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-		-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-		-0-
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-

STEEN		WELL #:	31	RRCID ->	146914	COMPL. DATE	09/02/1993	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5126 - 5468
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3		N	-0-		-0-
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3		N	-0-		-0-
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-

BERGER		WELL #:	14	RRCID ->	146956	COMPL. DATE	08/06/1993	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5610 - 6287
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

DAVIS "A"		WELL #:	8	RRCID ->	147112	COMPL. DATE	09/19/1993	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5324 - 5822
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-		-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-		-0-
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-

MECKEL		WELL #:	23	RRCID ->	147178	COMPL. DATE	12/28/1996	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5543 - 6014
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
WARD		WELL #: 29		RRCID -> 147218		COMPL. DATE 09/10/1993		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5678 - 6592				
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
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-
WARD		WELL #: 30		RRCID -> 148636		COMPL. DATE 02/08/1994		TOTAL DEPTH 6765		PERF. 5646 - 6571				
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-			-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-			-0-
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-
WARD		WELL #: 31		RRCID -> 148637		COMPL. DATE 02/12/1994		TOTAL DEPTH 6485		PERF. 5392 - 6238				
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			-0-
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-
WARD		WELL #: 32		RRCID -> 148639		COMPL. DATE 03/05/1994		TOTAL DEPTH 6576		PERF. 5562 - 6367				
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-			-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-			-0-
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-
WARD		WELL #: 34		RRCID -> 148644		COMPL. DATE 02/03/1994		TOTAL DEPTH 6640		PERF. 5671 - 6539				
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-			-0-
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-
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-
WARD		WELL #: 37		RRCID -> 148646		COMPL. DATE 01/30/1994		TOTAL DEPTH 6605		PERF. 5522 - 6326				
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-			-0-
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-			-0-
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-
WARD		WELL #: 35		RRCID -> 148730		COMPL. DATE 03/10/1994		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5576 - 6340				
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-			-0-
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS "E"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
		WELL #: 8		RRCID -> 148797		COMPL. DATE 12/28/1997		TOTAL DEPTH 6293		PERF. 5493		- 6148		
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-			-0-
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-

WARD		WELL #: 36		RRCID -> 148798		COMPL. DATE 03/17/1994		TOTAL DEPTH 6614		PERF. 5549		- 6350		
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-			-0-
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-			-0-
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-

DAVIS		WELL #: 7		RRCID -> 149150		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 6190		PERF. 5443		- 5945		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

DAVIS "B"		WELL #: 8		RRCID -> 149178		COMPL. DATE 03/24/1994		TOTAL DEPTH 6232		PERF. 5537		- 6116		
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-			-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-			-0-
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-

DAVIS, G. H.		WELL #: 6		RRCID -> 149399		COMPL. DATE 12/09/1993		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5304		- 5755		
08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			Y	-0-			28
09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			Y	-0-			28
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

DAVIS, G. H.		WELL #: 7		RRCID -> 149401		COMPL. DATE 01/21/1994		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5346		- 5789		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

BERGER		WELL #: 16		RRCID -> 149528		COMPL. DATE 04/13/1994		TOTAL DEPTH 6560		PERF. 5510		- 6282		
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-			-0-
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-

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	Y	-0-	-0-	-0-

DAVIS		WELL #: 6		RRCID -> 149537		COMPL. DATE 04/04/1994		TOTAL DEPTH 6110		PERF. 5400 - 5772	
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	Y	-0-	-0-	-0-

DAVIS		WELL #: 8		RRCID -> 149538		COMPL. DATE 04/07/1994		TOTAL DEPTH 5949		PERF. 5420 - 5779	
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-	-0-	-0-
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-	-0-	-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-	-0-	-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-	-0-	-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-	-0-	-0-
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIS "F"		WELL #: 6		RRCID -> 149539		COMPL. DATE 04/08/1994		TOTAL DEPTH 5930		PERF. 5520 - 5729	
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	Y	-0-	-0-	-0-

WARD		WELL #: 33		RRCID -> 149540		COMPL. DATE 04/10/1994		TOTAL DEPTH 6704		PERF. 5697 - 6491	
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-	-0-	-0-
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-	-0-	-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-	-0-	-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-	-0-	-0-

BERGER		WELL #: 15		RRCID -> 149555		COMPL. DATE 04/28/1994		TOTAL DEPTH 6513		PERF. 5518 - 6298	
08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	558 N	545	-0-	-13	-0-	545	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3	Y	-0-	-0-	-0-

BERGER		WELL #: 18		RRCID -> 149556		COMPL. DATE 05/01/1994		TOTAL DEPTH 6488		PERF. 5536 - 6262	
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	434 N	423	-0-	-11	-0-	423	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	420 N	415	-0-	-5	-0-	415	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	434 N	413	-0-	-21	-0-	413	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	Y	-0-	-0-	-0-

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	
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
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	3	Y	-0-	-0-	-0-

HALBERT		WELL #: 9		RRCID -> 149620		COMPL. DATE 05/08/1994		TOTAL DEPTH 7149		PERF. 5952 - 6900	
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3	N	-0-	-0-	-0-
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3	N	-0-	-0-	-0-
10	496 N	380	-0-	-116	-0-	380	3	N	-0-	-0-	-0-
11	480 N	362	-0-	-118	-0-	362	3	N	-0-	-0-	-0-
12	434 N	286	-0-	-148	-0-	286	3	N	-0-	-0-	-0-
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-	-0-	-0-

MECKEL		WELL #: 26		RRCID -> 149626		COMPL. DATE 05/03/1994		TOTAL DEPTH 5980		PERF. 5368 - 5720	
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-	-0-	-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-	-0-	-0-
10	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3	N	-0-	-0-	-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-	-0-	-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-	-0-	-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-	-0-	-0-

MECKEL		WELL #: 27		RRCID -> 149630		COMPL. DATE 05/09/1994		TOTAL DEPTH 5943		PERF. 5324 - 5718	
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	Y	-0-	-0-	-0-

STEEN		WELL #: 34		RRCID -> 149631		COMPL. DATE 05/16/1994		TOTAL DEPTH 5766		PERF. 5294 - 5514	
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3	N	-0-	-0-	-0-
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-	-0-	-0-
10	496 N	477	-0-	-19	-0-	477	3	N	-0-	-0-	-0-
11	480 N	470	-0-	-10	-0-	470	3	N	-0-	-0-	-0-
12	496 N	464	-0-	-32	-0-	464	3	N	-0-	-0-	-0-
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3	N	-0-	-0-	-0-

MECKEL		WELL #: 25		RRCID -> 150018		COMPL. DATE 05/13/1994		TOTAL DEPTH 5917		PERF. 5382 - 5780	
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	Y	-0-	-0-	-0-

DAVIS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 150338		COMPL. DATE 06/05/1994		TOTAL DEPTH 6115		PERF. 5322 - 5834	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-	-0-	-0-
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
STEEN		WELL #: 33		RRCID -> 150342		COMPL. DATE 05/22/1994		TOTAL DEPTH 5790		PERF. 5218 - 5712	
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
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-	-0-	-0-
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-	-0-	-0-
10	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3	N	-0-	-0-	-0-
11	240 N	231	-0-	-9	-0-	231	3	N	-0-	-0-	-0-
12	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	3	N	-0-	-0-	-0-
01	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	3	N	-0-	-0-	-0-

STEEN		WELL #: 35		RRCID -> 150343		COMPL. DATE 06/02/1994		TOTAL DEPTH 5937		PERF. 5344 - 5702	
08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3	N	-0-	-0-	-0-
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3	N	-0-	-0-	-0-
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3	N	-0-	-0-	-0-
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3	N	-0-	-0-	-0-
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3	N	-0-	-0-	-0-
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3	N	-0-	-0-	-0-

WARD		WELL #: 38		RRCID -> 150344		COMPL. DATE 06/10/1994		TOTAL DEPTH 6549		PERF. 5537 - 6342	
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	Y	-0-	-0-	-0-

WARD		WELL #: 39		RRCID -> 150345		COMPL. DATE 06/04/1994		TOTAL DEPTH 6683		PERF. 5614 - 6498	
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3	Y	-0-	-0-	-0-

BERGER		WELL #: 19		RRCID -> 150419		COMPL. DATE 08/02/1999		TOTAL DEPTH 6570		PERF. 5610 - 6287	
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3	Y	-0-	-0-	-0-

DAVIS E		WELL #: 9		RRCID -> 150426		COMPL. DATE 06/21/1994		TOTAL DEPTH 6268		PERF. 5458 - 5914	
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	Y	-0-	-0-	-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 150427		COMPL. DATE 06/13/1994		TOTAL DEPTH 6470		PERF. 5600 - 6338	
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-	-0-	-0-
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-	-0-	-0-
10	279 N	204	-0-	-75	-0-	204	3	N	-0-	-0-	-0-
11	270 N	201	-0-	-69	-0-	201	3	N	-0-	-0-	-0-
12	279 N	209	-0-	-70	-0-	209	3	N	-0-	-0-	-0-
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	3	N	-0-	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC BERGER		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
M	O	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 #: 21	RRCID -> 150859	COMPL. DATE 07/21/1994	TOTAL DEPTH 6385	PERF. 5428	-	6168					
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-				-0-
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3		N	-0-				-0-
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		N	-0-				-0-
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-				-0-
12	403 N	400	-0-	-3	-0-	400 3		N	-0-				-0-
01	403 N	402	-0-	-1	-0-	402 3		N	-0-				-0-
DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 9	RRCID -> 150860	COMPL. DATE 07/17/1994	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 5782	-	6596					
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-				-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-				-0-
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-				-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-				-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-				-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-				-0-
MECKEL		WELL #: 28	RRCID -> 150861	COMPL. DATE 07/15/1994	TOTAL DEPTH 6015	PERF. 5274	-	5776					
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3		Y	-0-				-0-
09	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 3		Y	-0-				-0-
10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 3		Y	-0-				-0-
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3		Y	-0-				-0-
12	558 N	503	-0-	-55	-0-	503 3		Y	-0-				-0-
01	992 N	403	-0-	-589	-0-	403 3		Y	-0-				-0-
STEEN		WELL #: 37	RRCID -> 153236	COMPL. DATE 01/16/1995	TOTAL DEPTH 5763	PERF. 5270	-	5645					
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		Y	-0-				-0-
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		Y	-0-				-0-
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 3		Y	-0-				-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		Y	-0-				-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		Y	-0-				-0-
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		Y	-0-				-0-
STEEN		WELL #: 39	RRCID -> 153241	COMPL. DATE 01/27/1995	TOTAL DEPTH 5892	PERF. 5304	-	5782					
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		Y	-0-				-0-
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		Y	-0-				-0-
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-
DAVIS "D"		WELL #: 6	RRCID -> 153397	COMPL. DATE 02/01/1995	TOTAL DEPTH 6042	PERF. 5394	-	5943					
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		Y	-0-				-0-
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		Y	-0-				-0-
10	62 N	22	-0-	-40	-0-	22 3		Y	-0-				-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45 3		Y	-0-				-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		Y	-0-				-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		Y	-0-				-0-
DAVIS "E"		WELL #: 6	RRCID -> 153398	COMPL. DATE 02/20/1998	TOTAL DEPTH 6135	PERF. 5539	-	6076					
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		Y	-0-				-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		Y	-0-				-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		Y	-0-				-0-
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		Y	-0-				-0-
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3		Y	-0-				-0-
01	155 N	118	-0-	-37	-0-	118 3		Y	-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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WARD		WELL #: 45		RRCID -> 153556		COMPL. DATE 02/23/1995		TOTAL DEPTH 6582 PERF. 5566 - 6478								
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
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-

WARD		WELL #: 40		RRCID -> 153590		COMPL. DATE 02/17/1995		TOTAL DEPTH 6771 PERF. 5738 - 6640								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

DAVIS		WELL #: 9		RRCID -> 153623		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 6081 PERF. 5534 - 5915								
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
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-

MECKEL		WELL #: 29		RRCID -> 153624		COMPL. DATE 02/12/1995		TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5298 - 5668								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WARD		WELL #: 47		RRCID -> 153699		COMPL. DATE 02/22/1995		TOTAL DEPTH 6656 PERF. 5726 - 6632								
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
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-

MECKEL		WELL #: 32		RRCID -> 153702		COMPL. DATE 03/07/1995		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5578 - 6098								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	Y	-0-	-0-	-0-

DAVIS		WELL #: 10		RRCID -> 153720		COMPL. DATE 03/11/1995		TOTAL DEPTH 5818		PERF. 5313 - 5626	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-	-0-	-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIS "D"		WELL #: 7		RRCID -> 153755		COMPL. DATE 03/02/1995		TOTAL DEPTH 5958		PERF. 5368 - 5872	
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	Y	-0-	-0-	-0-

WARD		WELL #: 42		RRCID -> 153897		COMPL. DATE 03/17/1995		TOTAL DEPTH 6615		PERF. 5698 - 6530	
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3	N	-0-	-0-	-0-
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-	-0-	-0-
10	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3	N	-0-	-0-	-0-
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	3	N	-0-	-0-	-0-
12	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3	N	-0-	-0-	-0-
01	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3	N	-0-	-0-	-0-

MECKEL		WELL #: 31		RRCID -> 153900		COMPL. DATE 03/14/1995		TOTAL DEPTH 6131		PERF. 5426 - 5884	
08	267 X	134	-0-	-133	-0-	134	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	93 N	41	-0-	-52	-0-	41	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	Y	-0-	-0-	-0-

BERGER		WELL #: 22		RRCID -> 154040		COMPL. DATE 08/01/1999		TOTAL DEPTH 6465		PERF. 5552 - 6344	
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	310 N	277	-0-	-33	-0-	277	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3	Y	-0-	-0-	-0-

DAVIS "F"		WELL #: 7		RRCID -> 154048		COMPL. DATE 03/18/1995		TOTAL DEPTH 5708		PERF. 5232 - 5448	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
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	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										
DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 154049		COMPL. DATE 03/27/1995		TOTAL DEPTH 8019 PERF. 5874 - 6696				
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
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		Y	-0-		-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		Y	-0-		-0-
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-

STEEN		WELL #: 36		RRCID -> 154073		COMPL. DATE 03/24/1995		TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5250 - 5552				
08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3		N	-0-		-0-
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3		N	-0-		-0-
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-

WARD		WELL #: 41		RRCID -> 154074		COMPL. DATE 03/14/1995		TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5692 - 6474				
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-		-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-		-0-
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-

HALBERT, B. M.		WELL #: 5122		RRCID -> 154085		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5988 - 6774				
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-		-0-
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-		-0-
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-

DAVIS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 154370		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5424 - 5801				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-

DAVIS "E"		WELL #: 10		RRCID -> 154373		COMPL. DATE 01/05/1998		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5452 - 5836				
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		Y	-0-		-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		Y	-0-		-0-
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-

DAVIS "B"		WELL #: 11		RRCID -> 154377		COMPL. DATE 04/19/1995		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5412 - 5933				
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		Y	-0-		-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		Y	-0-		-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
		WELL #: 9		RRCID -> 154387		COMPL. DATE 04/10/1995		TOTAL DEPTH 6235		PERF. 5504 - 6164	
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
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	Y	-0-		-0-
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	Y	-0-		-0-
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-

DEBERRY		WELL #: 10		RRCID -> 154392		COMPL. DATE 04/03/1995		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5481 - 6142	
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	Y	-0-		-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	Y	-0-		-0-
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-

DEBERRY		WELL #: 11		RRCID -> 154393		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 6135		PERF. 5352 - 5926	
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-		-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-		-0-
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-

HALBERT		WELL #: 10		RRCID -> 154577		COMPL. DATE 04/23/1995		TOTAL DEPTH 7146		PERF. 5962 - 6925	
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-		-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-		-0-
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-

DAVIS "B"		WELL #: 10		RRCID -> 154584		COMPL. DATE 04/05/1995		TOTAL DEPTH 6132		PERF. 5440 - 5836	
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	Y	-0-		-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	Y	-0-		-0-
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-

DAVIS "B"		WELL #: 9		RRCID -> 154594		COMPL. DATE 05/08/1995		TOTAL DEPTH 6130		PERF. 5386 - 5864	
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	Y	-0-		-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	Y	-0-		-0-
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-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 154609		COMPL. DATE 04/30/1995		TOTAL DEPTH 6330		PERF. 5584 - 6246	
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	Y	-0-		-0-
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	Y	-0-		-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY-BERGER UNIT		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 10		RRCID -> 154610		COMPL. DATE 04/23/1995		TOTAL DEPTH 6495		PERF. 5812 - 6391						
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	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
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-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 154613		COMPL. DATE 04/26/1995		TOTAL DEPTH 6808		PERF. 5850 - 6640						
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
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-

WARD		WELL #: 43		RRCID -> 154687		COMPL. DATE 04/27/1995		TOTAL DEPTH 6670		PERF. 5654 - 6478						
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
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-

WARD		WELL #: 46		RRCID -> 154688		COMPL. DATE 04/15/1995		TOTAL DEPTH 6595		PERF. 5696 - 6440						
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
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-

WARD		WELL #: 48		RRCID -> 154689		COMPL. DATE 04/30/1995		TOTAL DEPTH 6597		PERF. 5514 - 6337						
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
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-

WARD		WELL #: 44		RRCID -> 154694		COMPL. DATE 04/20/1995		TOTAL DEPTH 6575		PERF. 5610 - 6468						
08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			Y	-0-					-0-
09	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			Y	-0-					-0-
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-

DEBERRY		WELL #: 12		RRCID -> 154867		COMPL. DATE 05/13/1995		TOTAL DEPTH 6168		PERF. 5470 - 6080						
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
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-

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 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
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		Y	-0-	-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		Y	-0-	-0-
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-

MECKEL		WELL #: 34		RRCID -> 154903		COMPL. DATE 05/06/1995		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5492 - 5929		
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-	-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-	-0-
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-

DAVIS		WELL #: 12		RRCID -> 155051		COMPL. DATE 05/16/1995		TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5240 - 5712		
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		Y	-0-	-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		Y	-0-	-0-
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-

STEEN		WELL #: 40		RRCID -> 155052		COMPL. DATE 06/10/1995		TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5228 - 5462		
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		Y	-0-	-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		Y	-0-	-0-
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-

MECKEL		WELL #: 37		RRCID -> 155060		COMPL. DATE 05/19/1995		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5445 - 5854		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-

DEBERRY		WELL #: 13		RRCID -> 155061		COMPL. DATE 09/19/1996		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5414 - 6078		
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-	-0-
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-	-0-
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-

DAVIS "E"		WELL #: 11		RRCID -> 155065		COMPL. DATE 05/25/1995		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5537 - 5928		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-	-0-	-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-	-0-	-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-	-0-	-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-	-0-	-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-	-0-	-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-	-0-	-0-

WARD, J. W. -118-		WELL #: 9		RRCID -> 155079		COMPL. DATE 05/25/1995		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5922 - 6800			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
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-

WARD, J. W. -118-		WELL #: 10		RRCID -> 155082		COMPL. DATE 05/18/1995		TOTAL DEPTH 6729 PERF. 5690 - 6532			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

STEEN		WELL #: 42		RRCID -> 155095		COMPL. DATE 06/01/1995		TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5150 - 5510			
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-	-0-	-0-
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-	-0-	-0-
10	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	3	N	-0-	-0-	-0-
11	210 N	183	-0-	-27	-0-	183	3	N	-0-	-0-	-0-
12	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	3	N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIS "F"		WELL #: 8		RRCID -> 155097		COMPL. DATE 05/21/1995		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5312 - 5784			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
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	14B2 EXT	1277	-0-	1277	-0-	1277	3	N	-0-	-0-	-0-

STEEN		WELL #: 43		RRCID -> 155099		COMPL. DATE 06/08/1995		TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5334 - 5730			
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	Y	-0-	-0-	-0-

BERGER		WELL #: 23		RRCID -> 156424		COMPL. DATE 03/07/1997		TOTAL DEPTH 6401 PERF. 5652 - 6344			
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	N	-0-	-0-	-0-
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-	-0-	-0-
10	341 N	301	-0-	-40	-0-	301	3	N	-0-	-0-	-0-
11	360 N	323	-0-	-37	-0-	323	3	N	-0-	-0-	-0-
12	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	3	N	-0-	-0-	-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC BERGER		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-				-0-
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-				-0-
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-

STEEN				WELL #: 41	RRCID -> 159005	COMPL. DATE 05/29/1996	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5275	- 5546						
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-				-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-				-0-
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-

DAVIS "E"				WELL #: 12	RRCID -> 159006	COMPL. DATE 02/23/1998	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 5479	- 5884						
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-				-0-
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-				-0-
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-

DEBERRY-BERGER UNIT				WELL #: 12	RRCID -> 159458	COMPL. DATE 06/14/1996	TOTAL DEPTH 6460	PERF. 5886	- 6296						
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-				-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-				-0-
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-

DEBERRY				WELL #: 14	RRCID -> 159870	COMPL. DATE 07/25/1996	TOTAL DEPTH 6415	PERF. 5470	- 6170						
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-				-0-
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-				-0-
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-

STEEN				WELL #: 44	RRCID -> 164221	COMPL. DATE 06/18/1997	TOTAL DEPTH 5903	PERF. 5460	- 5622						
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-				-0-
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-				-0-
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-

DAVIS "E"				WELL #: 13	RRCID -> 164223	COMPL. DATE 07/02/1997	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5428	- 5836						
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-				-0-
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-				-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY "A"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
		WELL #: 40		RRCID -> 164225		COMPL. DATE 07/10/1997		TOTAL DEPTH 6758		PERF. 5752 - 6566	
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
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3	N	-0-	-0-	-0-
09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3	N	-0-	-0-	-0-
10	744 N	715	-0-	-29	-0-	715	3	N	-0-	-0-	-0-
11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3	N	-0-	-0-	-0-
12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3	N	-0-	-0-	-0-
01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3	N	-0-	-0-	-0-

MECKEL		WELL #: 39		RRCID -> 164640		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 5935		PERF. 5288 - 5664	
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-	-0-	-0-
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-	-0-	-0-
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3	N	-0-	-0-	-0-
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3	N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-	-0-	-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-	-0-	-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 164645		COMPL. DATE 08/29/1997		TOTAL DEPTH 6560		PERF. 5608 - 6216	
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-	-0-	-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3	N	-0-	-0-	-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 42		RRCID -> 164649		COMPL. DATE 07/19/1997		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 5810 - 6576	
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-	-0-	-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-	-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-	-0-	-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-	-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-	-0-	-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-	-0-	-0-

DEBERRY		WELL #: 15		RRCID -> 164652		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 6510		PERF. 5522 - 6198	
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-	-0-	-0-
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-	-0-	-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-	-0-	-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-	-0-	-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-	-0-	-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-	-0-	-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 23		RRCID -> 164850		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 6780		PERF. 5918 - 6636	
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-	-0-	-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-	-0-	-0-
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3	N	-0-	-0-	-0-
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	3	N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3	N	-0-	-0-	-0-
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3	N	-0-	-0-	-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 49		RRCID -> 165090		COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5578 - 6326	
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-	-0-	-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-	-0-	-0-
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3	N	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	AMT	CODE	BALANCE
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-	-0-	-0-	
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-	-0-	-0-	

DAVIS "C"		WELL #: 8		RRCID -> 175175		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 6753 PERF. 5706 - 5780				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	

BARTON		WELL #: 11		RRCID -> 177406		COMPL. DATE 06/01/2000		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5655 - 6412				
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	-0-	689 3	N	-0-	-0-	-0-	
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	-0-	661 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	682 N	671	-0-	-11	-0-	-0-	671 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	660 N	653	-0-	-7	-0-	-0-	653 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	682 N	669	-0-	-13	-0-	-0-	669 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	682 N	653	-0-	-29	-0-	-0-	653 3	N	-0-	-0-	-0-	

DAVIS		WELL #: 11		RRCID -> 177409		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5474 - 5592				
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-	-0-	-0-	
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-	-0-	-0-	

DEBERRY "A"		WELL #: 51		RRCID -> 177410		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5695 - 6404				
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	306 3	N	-0-	-0-	-0-	
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	310 N	305	-0-	-5	-0-	-0-	305 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	300 N	287	-0-	-13	-0-	-0-	287 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	310 N	296	-0-	-14	-0-	-0-	296 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	310 N	297	-0-	-13	-0-	-0-	297 3	N	-0-	-0-	-0-	

MECKEL		WELL #: 40		RRCID -> 177411		COMPL. DATE 08/10/2000		TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5580 - 5800				
08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	-0-	753 3	N	-0-	-0-	-0-	
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	-0-	714 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	767 N	767	-0-	-0-	-0-	-0-	767 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	720 N	708	-0-	-12	-0-	-0-	708 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	764 N	764	-0-	-0-	-0-	-0-	764 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	775 N	724	-0-	-51	-0-	-0-	724 3	N	-0-	-0-	-0-	

MECKEL		WELL #: 41		RRCID -> 177412		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5561 - 5695				
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	27 3	N	-0-	-0-	-0-	
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	-0-	40 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	10 N	6	-0-	-4	-0-	-0-	6 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-	-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	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-		-0-
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-		-0-
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-

DEBERRY "A"		WELL #: 54		RRCID -> 178015		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5854 - 6258			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

BERGER		WELL #: 25		RRCID -> 178404		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5506 - 6132			
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-		-0-
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-		-0-
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-

DAVIS		WELL #: 13		RRCID -> 178405		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5320 - 5590			
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-		-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-		-0-
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-

MECKEL		WELL #: 42		RRCID -> 178406		COMPL. DATE 07/28/2000		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5515 - 5710			
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-		-0-
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-		-0-
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-

WARD		WELL #: 49		RRCID -> 178407		COMPL. DATE 08/19/2000		TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5580 - 6294			
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-		-0-
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-		-0-
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-

WARD		WELL #: 50		RRCID -> 178408		COMPL. DATE 08/10/2000		TOTAL DEPTH 6626 PERF. 5630 - 6339			
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-		-0-
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3	N	-0-		-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY-BOYETTE UNIT		//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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

DEBERRY "A"		WELL #:	22	RRCID ->	179078	COMPL. DATE	09/14/2000	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	5635 - 6170
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-			-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-			-0-
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-

DEBERRY "A"		WELL #:	22	RRCID ->	179079	COMPL. DATE	09/10/2000	TOTAL DEPTH	6570	PERF.	5775 - 6255
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-			-0-
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-

DEBERRY "A"		WELL #:	56	RRCID ->	179123	COMPL. DATE	10/05/2000	TOTAL DEPTH	6695	PERF.	5715 - 6462
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-			-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-			-0-
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-

BARTON		WELL #:	12	RRCID ->	179125	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	5704 - 6468
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3	N	-0-			-0-
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3	N	-0-			-0-
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-

DEBERRY "A"		WELL #:	57	RRCID ->	179199	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	5682 - 6444
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3	N	-0-			-0-
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3	N	-0-			-0-
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-

DEBERRY "A"		WELL #:	55	RRCID ->	179469	COMPL. DATE	09/21/2000	TOTAL DEPTH	6635	PERF.	5892 - 6250
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #:	45	RRCID ->	180097	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	5955	PERF.	5554 - 5704
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-			-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC BARTON		//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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
BARTON		WELL #:	14	RRCID ->	180459	COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL DEPTH	6560	PERF.	5720 - 6396
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-		-0-
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-		-0-
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-
DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #:	14	RRCID ->	180474	COMPL. DATE	11/19/2000	TOTAL DEPTH	6410	PERF.	5892 - 6530
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-		-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-		-0-
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-
DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #:	15	RRCID ->	180861	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	5962 - 6580
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-		-0-
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-		-0-
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-
DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #:	13	RRCID ->	180950	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	6742	PERF.	5814 - 6602
08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3	N	-0-		-0-
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3	N	-0-		-0-
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-
BARTON		WELL #:	13	RRCID ->	180951	COMPL. DATE	12/31/2000	TOTAL DEPTH	6592	PERF.	5708 - 6442
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3	N	-0-		-0-
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3	N	-0-		-0-
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-
DEBERRY "A"		WELL #:	53	RRCID ->	181280	COMPL. DATE	10/26/2000	TOTAL DEPTH	6632	PERF.	6052 - 6730
08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-		-0-
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	N	-0-		-0-
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-
DEBERRY "A"		WELL #:	58	RRCID ->	181281	COMPL. DATE	01/17/2001	TOTAL DEPTH	6655	PERF.	5905 - 6228
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

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	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
DEBERRY "A"		WELL #: 59		RRCID -> 181282		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 6673		PERF. 5930		-		6518		
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
DEBERRY "A"		WELL #: 60		RRCID -> 181283		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 6677		PERF. 5762		-		6500		
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
12	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
01	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
DEBERRY HEIRS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 181521		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 6745		PERF. 5970		-		6616		
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
11	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
STEEN		WELL #: 45		RRCID -> 181752		COMPL. DATE 02/11/2001		TOTAL DEPTH 5785		PERF. 5395		-		5645		
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
10	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					-0-
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
12	527 N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					-0-
01	527 N	493	-0-	-34	-0-	493	3			N	-0-					-0-
DEBERRY-BOYETT UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 181754		COMPL. DATE 02/28/2001		TOTAL DEPTH 6469		PERF. 5622		-		6328		
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
10	341 N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					-0-
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
12	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
01	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
DEBERRY-BOYETT UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 181756		COMPL. DATE 01/25/2001		TOTAL DEPTH 6455		PERF. 5690		-		6028		
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
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	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
STEEN		WELL #: 46		RRCID -> 181803		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 5912		PERF. 5572		-		5740		
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
10	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC STEEN		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
		WELL #: 48		RRCID -> 182027		COMPL. DATE 01/29/2001		TOTAL DEPTH 5883		PERF. 5350 - 5446				
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
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
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-

STEEN		WELL #: 53		RRCID -> 182031		COMPL. DATE 02/12/2001		TOTAL DEPTH 5595		PERF. 5128 - 5424				
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
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-

STEEN		WELL #: 51		RRCID -> 182047		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 5883		PERF. 5373 - 5630				
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			-0-
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-

DEBERRY-BOYETT UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 182055		COMPL. DATE 02/07/2001		TOTAL DEPTH 6478		PERF. 5636 - 5664				
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-
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-

DAVIS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 182069		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 6081		PERF. 5410 - 5750				
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			-0-
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			-0-
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-

MECKEL		WELL #: 48		RRCID -> 182083		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5888		PERF. 5518 - 5744				
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
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-

DAVIS "C"		WELL #: 9		RRCID -> 182670		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 6844		PERF. 5620 - 5996				
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
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-

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 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-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-

MECKEL "A"		WELL #: 16		RRCID -> 182683		COMPL. DATE 04/21/2001		TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5698 - 6152	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

MECKEL "A"		WELL #: 17		RRCID -> 182686		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 6816 PERF. 5658 - 5990	
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	97 1	279 3	N	-0-
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	82 1	364 3	N	-0-
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	63 1	377 3	N	-0-
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	86 1	320 3	N	-0-
12	434 N	413	-0-	-21	-0-	75 1	338 3	N	-0-
01	434 N	305	-0-	-129	-0-	33 1	272 3	N	-0-

MECKEL		WELL #: 46		RRCID -> 182698		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5460 - 5676	
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-

STEEN		WELL #: 50		RRCID -> 182733		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5400 - 5550	
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 3		N	-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80 3		N	-0-
12	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 3		N	-0-
01	93 N	70	-0-	-23	-0-	70 3		N	-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 182743		COMPL. DATE 03/19/2001		TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5720 - 6141	
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3		N	-0-
10	310 N	307	-0-	-3	-0-	307 3		N	-0-
11	300 N	297	-0-	-3	-0-	297 3		N	-0-
12	310 N	251	-0-	-59	-0-	251 3		N	-0-
01	310 N	248	-0-	-62	-0-	248 3		N	-0-

MECKEL "A"		WELL #: 12		RRCID -> 182761		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5950 - 6326	
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

MECKEL		WELL #: 47		RRCID -> 183122		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5654 - 5676								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
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-

MECKEL		WELL #: 49		RRCID -> 183123		COMPL. DATE 04/22/2001		TOTAL DEPTH 5879 PERF. 5375 - 5685								
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
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-

MECKEL		WELL #: 51		RRCID -> 183128		COMPL. DATE 03/12/2001		TOTAL DEPTH 6129 PERF. 5642 - 5742								
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
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-

MECKEL		WELL #: 52		RRCID -> 183129		COMPL. DATE 04/14/2001		TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5672 - 6066								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

STEEN		WELL #: 47		RRCID -> 183131		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 5887 PERF. 5385 - 5640								
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					30
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					30
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

STEEN		WELL #: 57		RRCID -> 183132		COMPL. DATE 05/20/2001		TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5368 - 5635								
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
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-

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	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-		-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-		-0-
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-

STEEN		WELL #: 52		RRCID -> 183407		COMPL. DATE 05/05/2001		TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5343 - 5485			
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-		-0-
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-		-0-
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-

MECKEL		WELL #: 44		RRCID -> 183717		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5442 - 5721			
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-		-0-
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-		-0-
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-

DAVIS "C"		WELL #: 10		RRCID -> 184105		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 6257 PERF. 5630 - 5794			
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-		-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-		-0-
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-

DAVIS "C"		WELL #: 13		RRCID -> 184116		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5794 - 5918			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

MECKEL "A"		WELL #: 14		RRCID -> 184117		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5830 - 6128			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

STEEN		WELL #: 59		RRCID -> 184183		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 5746 PERF. 5326 - 5567			
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-		-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-		-0-
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-

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 (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE

STEEN		WELL #: 55		RRCID ->	184185	COMPL. DATE	06/17/2001	TOTAL DEPTH	5706	PERF.	5356 - 5548
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-		-0-
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-		-0-
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-

STEEN		WELL #: 56		RRCID ->	184193	COMPL. DATE	06/23/2001	TOTAL DEPTH	5604	PERF.	5136 - 5222
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-		-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-		-0-
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-

THOMSON "C"		WELL #: 5		RRCID ->	184199	COMPL. DATE	07/19/2001	TOTAL DEPTH	6539	PERF.	5298 - 5376
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-		-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-		-0-
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-

THOMSON "A"		WELL #: 3		RRCID ->	184235	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	6155	PERF.	5706 - 5812
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	23	1	194 3	N	-0-	-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	24	1	191 3	N	-0-	-0-
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-

MECKEL "A"		WELL #: 15		RRCID ->	184562	COMPL. DATE	06/04/2001	TOTAL DEPTH	6288	PERF.	5776 - 5992
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-		-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-		-0-
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-

MECKEL "A"		WELL #: 18		RRCID ->	184563	COMPL. DATE	08/02/2001	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6182 - 6318
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-		-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-		-0-
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-

MECKEL "A"		WELL #: 19		RRCID ->	184567	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	6628	PERF.	5896 - 5944
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MECKEL "A"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
		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 (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

MECKEL		WELL #: 54		RRCID -> 184586		COMPL. DATE 07/23/2001		TOTAL DEPTH 6071		PERF. 5560 - 5646				
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-			-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-			-0-
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-

MECKEL		WELL #: 57		RRCID -> 184589		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 6060		PERF. 5492 - 5612				
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
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-

STEEN		WELL #: 58		RRCID -> 184591		COMPL. DATE 06/03/2001		TOTAL DEPTH 5905		PERF. 5496 - 5760				
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-			28
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-			28
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

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 185058		COMPL. DATE 08/08/2001		TOTAL DEPTH 6761		PERF. 5986 - 6614				
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-			-0-
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-			-0-
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-

MECKEL		WELL #: 58		RRCID -> 185061		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 5935		PERF. 5556 - 5810				
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-			-0-
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-			-0-
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-

MECKEL		WELL #: 56		RRCID -> 185062		COMPL. DATE 07/08/2001		TOTAL DEPTH 5782		PERF. 5346 - 5614				
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			-0-
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-			-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC THOMSON "A"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 4		RRCID -> 185300		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4687 - 4725								
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
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	N	-0-					-0-
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-

MECKEL "A"		WELL #: 13		RRCID -> 185305		COMPL. DATE 07/21/2001		TOTAL DEPTH 7066 PERF. 5748 - 5760								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 185617		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5916 - 6706								
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
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-

BARTON		WELL #: 15		RRCID -> 185631		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5740 - 6494								
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
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-

DEBERRY "A"		WELL #: 65		RRCID -> 185792		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5978 - 6570								
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
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-

DEBERRY "A"		WELL #: 62		RRCID -> 185793		COMPL. DATE 09/18/2001		TOTAL DEPTH 6553 PERF. 5926 - 5979								
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
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-

DEBERRY "A"		WELL #: 63		RRCID -> 185794		COMPL. DATE 09/26/2001		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5868 - 6386								
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
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-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-		-0-
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-		-0-
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-

DEBERRY HEIRS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 185796		COMPL. DATE 09/05/2001		TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6108 - 6684			
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-		-0-
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-		-0-
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	1 9	N	1	1 8	-0-
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-		-0-

DAVIS "C"		WELL #: 15		RRCID -> 186715		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 6261 PERF. 5648 - 5788			
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-		-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-		-0-
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-

DAVIS "C"		WELL #: 21		RRCID -> 187744		COMPL. DATE 09/30/2001		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5362 - 5996			
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-		-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-		-0-
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-

DAVIS "C"		WELL #: 19		RRCID -> 187746		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5618 - 5778			
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-		-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-		-0-
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-

MECKEL "A"		WELL #: 23		RRCID -> 187748		COMPL. DATE 09/21/2001		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5944 - 6046			
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-		-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-		-0-
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-

MECKEL "A"		WELL #: 24		RRCID -> 187750		COMPL. DATE 09/26/2001		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5974 - 6062			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MECKEL "A"		WELL #: 25		RRCID -> 187753		COMPL. DATE 10/13/2001		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5538 - 5910								
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
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-

MECKEL "A"		WELL #: 21		RRCID -> 187754		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5882 - 5938								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

MECKEL "A"		WELL #: 26		RRCID -> 187756		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5624 - 5940								
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A"		WELL #: 27		RRCID -> 187757		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5754 - 5950								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

THOMSON "A"		WELL #: 9		RRCID -> 187761		COMPL. DATE 09/21/2001		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4974 - 5014								
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	23	1	202	3	N	-0-					-0-
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	29	1	233	3	N	-0-					-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	27	1	227	3	N	-0-					-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	30	1	231	3	N	-0-					-0-
12	279 N	252	-0-	-27	-0-	29	1	223	3	N	-0-					-0-
01	248 N	182	-0-	-66	-0-	19	1	163	3	N	-0-					-0-

THOMSON "C"		WELL #: 3		RRCID -> 187764		COMPL. DATE 09/27/2001		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5826 - 5858								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	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
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-			-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3		N	-0-			-0-
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-			-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-			-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-			-0-

MECKEL "A"		WELL #: 29		RRCID -> 189643		COMPL. DATE 12/29/2001		TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5812 - 6078				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

MECKEL "A"		WELL #: 31		RRCID -> 189646		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5972 - 6183				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MECKEL "A"		WELL #: 33		RRCID -> 189647		COMPL. DATE 01/06/2002		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5925 - 5939				
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-			-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-			-0-
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 3		N	-0-			-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-			-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-			-0-
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-			-0-

MECKEL "A"		WELL #: 38		RRCID -> 189649		COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5808 - 6250				
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
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	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-

MECKEL "A"		WELL #: 37		RRCID -> 189650		COMPL. DATE 02/17/2002		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5838 - 6150				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

MECKEL "A"		WELL #: 32		RRCID -> 189651		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5576 - 5966				
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-			-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-			-0-
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-			-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-			-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-			-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MECKEL "A"		//CONT.// 84646 500 //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

MECKEL "A"		WELL #: 30		RRCID -> 189652		COMPL. DATE 03/09/2002		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5964 - 6319		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

MECKEL "A"		WELL #: 34		RRCID -> 189654		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6042 - 6288		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MECKEL "A"		WELL #: 35		RRCID -> 189655		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5892 - 6188		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MECKEL "A"		WELL #: 41		RRCID -> 189660		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6056 - 6090		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MECKEL "A"		WELL #: 39		RRCID -> 189661		COMPL. DATE 05/02/2002		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5938 - 6262		
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MECKEL "A"		WELL #: 45		RRCID -> 189662		COMPL. DATE 05/08/2002		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5670 - 5948		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

MECKEL "A"		WELL #: 28		RRCID -> 190256		COMPL. DATE 03/16/2002		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5787 - 6024		
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-
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-

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 (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	19	1	160	3	N	-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	17	1	135	3	N	-0-
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	13	1	109	3	N	-0-
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	16	1	125	3	N	-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	12	1	89	3	N	-0-
01	93 N	57	-0-	-36	-0-	6	1	51	3	N	-0-

MARTIN		WELL #: 13		RRCID -> 190553		COMPL. DATE 04/05/2002		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5379 - 5452			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-

MARTIN		WELL #: 14		RRCID -> 190555		COMPL. DATE 01/27/2002		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5588 - 5634			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-

MARTIN		WELL #: 15		RRCID -> 190568		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5642 - 5802			
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-	-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-	-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-	-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-	-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-	-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-	-0-

MARTIN		WELL #: 17		RRCID -> 190571		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5636 - 5729			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-

MARTIN		WELL #: 19		RRCID -> 190572		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5604 - 5620			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-

DAVIS "C"		WELL #: 27		RRCID -> 192371		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5644 - 5824			
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-	-0-
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-	-0-
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	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-	-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS "C"		//CONT.// 84646 500 //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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

DAVIS "C"		WELL #: 24		RRCID ->	192374	COMPL. DATE	03/29/2002	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5574 - 5894	
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-	-0-	
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-	-0-	
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-	

DAVIS "C"		WELL #: 25		RRCID ->	192377	COMPL. DATE	04/10/2002	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5628 - 5692	
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-	-0-	
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-	-0-	
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-	

DAVIS "C"		WELL #: 26		RRCID ->	192379	COMPL. DATE	05/18/2002	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5426 - 5658	
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-	-0-	
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-	-0-	
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-	

DAVIS "C"		WELL #: 28		RRCID ->	192380	COMPL. DATE	06/16/2002	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5654 - 5898	
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-	-0-	
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-	-0-	
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-	

DAVIS "C"		WELL #: 17		RRCID ->	192381	COMPL. DATE	07/17/2002	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5482 - 5538	
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	
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-	

DAVIS "C"		WELL #: 29		RRCID ->	192382	COMPL. DATE	07/28/2002	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5664 - 5904	
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-	-0-	
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-	-0-	
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-	

DAVIS "C"		WELL #: 33		RRCID ->	192387	COMPL. DATE	07/28/2002	TOTAL DEPTH	6310	PERF. 5658 - 5799	
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-	-0-	
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-	-0-	
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-	

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-

DAVIS "C"		WELL #: 31		RRCID -> 192415		COMPL. DATE 08/17/2002		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5380 - 5662				
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-		-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-		-0-
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-

DAVIS "C"		WELL #: 30		RRCID -> 192416		COMPL. DATE 08/18/2002		TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5641 - 5766				
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-		-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-		-0-
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-

DAVIS "C"		WELL #: 35		RRCID -> 192417		COMPL. DATE 10/26/2002		TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5694 - 5802				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-

DAVIS "C"		WELL #: 38		RRCID -> 192418		COMPL. DATE 11/10/2002		TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5515 - 5806				
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-		-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-		-0-
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-

DAVIS "C"		WELL #: 18		RRCID -> 192514		COMPL. DATE 06/23/2002		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5682 - 5754				
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-		-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-		-0-
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-

DAVIS "C"		WELL #: 32		RRCID -> 192516		COMPL. DATE 08/26/2002		TOTAL DEPTH 6251 PERF. 5592 - 5806				
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-		-0-
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-

MECKEL "A"		WELL #: 42		RRCID -> 192751		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5842 - 6150		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-

MECKEL		WELL #: 60		RRCID -> 193560		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 6218		PERF. 5678 - 5885		
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-		-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-		-0-
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-

MECKEL		WELL #: 61		RRCID -> 193564		COMPL. DATE 09/22/2002		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5554 - 5682		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

MECKEL		WELL #: 59		RRCID -> 193579		COMPL. DATE 10/17/2002		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5677 - 5810		
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-		-0-
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-		-0-
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-

MECKEL		WELL #: 62		RRCID -> 193580		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH 5962		PERF. 5398 - 5696		
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-		-0-
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-		-0-
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-

MECKEL		WELL #: 63		RRCID -> 193581		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5498 - 5822		
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-		-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-		-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310							
MECKEL "A"		WELL #: 44		RRCID -> 193582		COMPL. DATE 06/12/2002		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5890 - 6068	
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
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-

MECKEL "A"		WELL #: 47		RRCID -> 193584		COMPL. DATE 08/05/2002		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6156 - 6458	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
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

MECKEL "A"		WELL #: 48		RRCID -> 193588		COMPL. DATE 08/26/2002		TOTAL DEPTH 6411 PERF. 5856 - 6201	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-

MECKEL "A"		WELL #: 11		RRCID -> 193589		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 6613 PERF. 5817 - 5864	
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-

MECKEL "A"		WELL #: 46		RRCID -> 193590		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 6269 PERF. 5736 - 5944	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-

MECKEL "A"		WELL #: 50		RRCID -> 193591		COMPL. DATE 10/02/2002		TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5862 - 6012	
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-
10	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3	N	-0-
11	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	3	N	-0-
12	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3	N	-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-

MECKEL "A"		WELL #: 51		RRCID -> 193592		COMPL. DATE 11/03/2002		TOTAL DEPTH 6272 PERF. 5618 - 5989	
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-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	EOM BALANCE

MECKEL "A"		WELL #: 52		RRCID -> 193593		COMPL. DATE 11/06/2002		TOTAL DEPTH 6520		PERF. 5806 - 5848				
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-			-0-
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-

MECKEL "A"		WELL #: 55		RRCID -> 193594		COMPL. DATE 11/24/2002		TOTAL DEPTH 6411		PERF. 5720 - 5790				
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-			-0-
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-			-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-

MECKEL "A"		WELL #: 54		RRCID -> 193596		COMPL. DATE 11/30/2002		TOTAL DEPTH 6425		PERF. 5716 - 6118				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

MARTIN		WELL #: 20		RRCID -> 194723		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 5915		PERF. 5594 - 5608				
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
10	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	3			N	-0-			-0-
11	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	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-

DAVIS "C"		WELL #: 37		RRCID -> 194906		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 6013		PERF. 5642 - 5616				
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-			-0-
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-			-0-
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-			-0-
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-			-0-
12	217 N	153	-0-	-64	-0-	153	3			N	-0-			-0-
01	217 N	128	-0-	-89	-0-	128	3			N	-0-			-0-

THOMSON D		WELL #: 11		RRCID -> 195697		COMPL. DATE 12/28/2002		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5164 - 5216				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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				
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
10	12 N	3	-0-	-9	-0-	3	3			N	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MECKEL "A"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 58		RRCID -> 197503		COMPL. DATE 02/06/2003			TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5690 - 5952				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
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-

MARTIN		WELL #: 21		RRCID -> 197507		COMPL. DATE 11/29/2002			TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5712 - 5484				
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
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-

THOMSON "A"		WELL #: 6		RRCID -> 198720		COMPL. DATE 01/01/2003			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5716 - 6140				
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	62	1	531	3	N	-0-		-0-
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	66	1	527	3	N	-0-		-0-
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-

THOMSON		WELL #: 6		RRCID -> 198727		COMPL. DATE 01/12/2003			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5320 - 5858				
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
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-

MECKEL		WELL #: 72		RRCID -> 198738		COMPL. DATE 07/23/2003			TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5391 - 5696				
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-			-0-
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-			-0-
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-

STEEN		WELL #: 72		RRCID -> 198784		COMPL. DATE 08/21/2003			TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5880 - 5892				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 198802		COMPL. DATE 02/22/2003			TOTAL DEPTH 6824 PERF. 5816 - 6386				
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
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-

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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS "C"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			

WELL #: 39		RRCID -> 199435		COMPL. DATE 02/04/2003		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5696		- 5822	
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-		-0-
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3	N	-0-		-0-
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-

DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 199449		COMPL. DATE 03/30/2003		TOTAL DEPTH 6421		PERF. 5620 - 6012	
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-		-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-		-0-
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-

STEEN		WELL #: 60		RRCID -> 199490		COMPL. DATE 02/16/2003		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5560 - 5656	
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-		-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-		-0-
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-

STEEN		WELL #: 62		RRCID -> 199521		COMPL. DATE 02/16/2003		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5130 - 5224	
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-		-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-		-0-
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-

STEEN		WELL #: 63		RRCID -> 199527		COMPL. DATE 02/22/2003		TOTAL DEPTH 5920		PERF. 5186 - 5456	
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-		-0-
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-		-0-
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-

STEEN		WELL #: 66		RRCID -> 199534		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 6107		PERF. 5175 - 5944	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

STEEN		WELL #: 64		RRCID -> 199537		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 6012		PERF. 5350 - 5518	
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-		-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-		-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
STEEN		WELL #: 65		RRCID -> 199539		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5302 - 5548		
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
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-		-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-		-0-
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-

STEEN		WELL #: 67		RRCID -> 199540		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5178 - 5892		
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-		-0-
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-		-0-
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-

STEEN		WELL #: 69		RRCID -> 199541		COMPL. DATE 07/04/2003		TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5187 - 5378		
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-		-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	N	-0-		-0-
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-

MECKEL		WELL #: 64		RRCID -> 199749		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5317 - 5512		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	N	-0-		-0-
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-

DEBERRY "A"		WELL #: 81		RRCID -> 199854		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6244 - 6298		
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-		-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-		-0-
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-

DEBERRY "A"		WELL #: 83		RRCID -> 199856		COMPL. DATE 06/09/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5836 - 6328		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-

STEEN		WELL #: 68		RRCID -> 199862		COMPL. DATE 07/05/2003		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5158 - 5340		
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-		-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-		-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310							
DEBERRY-BOYETT UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 200094		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH 6516 PERF. 5560 - 5864	
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

MARTIN		WELL #: 25		RRCID -> 200466		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5368 - 5388	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-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-

MARTIN		WELL #: 27		RRCID -> 200467		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5510 - 5542	
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	N	-0-	-0-
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3	N	-0-	-0-
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-

MARTIN		WELL #: 28		RRCID -> 200468		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5860 - 6012	
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 3	N	-0-	-0-
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 3	N	-0-	-0-
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-

MECKEL "A"		WELL #: 59		RRCID -> 200510		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5830 - 6202	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

MECKEL "A"		WELL #: 60		RRCID -> 200511		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5699 - 5979	
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3	N	-0-	-0-
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3	N	-0-	-0-
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-

MECKEL "A"		WELL #: 61		RRCID -> 200512		COMPL. DATE 07/15/2003		TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6093 - 6123	
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3	N	-0-	-0-
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3	N	-0-	-0-
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-

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 (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

MECKEL "A"		WELL #: 62		RRCID -> 200513		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 6423		PERF. 5744 - 5864		
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-			N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-			-0-

MECKEL "A"		WELL #: 64		RRCID -> 200514		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 6425		PERF. 5742 - 5778		
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-			-0-
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

DAVIS "C"		WELL #: 40		RRCID -> 201150		COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH 6175		PERF. 5462 - 5662		
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-			-0-
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-			-0-
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-

DAVIS "C"		WELL #: 41		RRCID -> 201151		COMPL. DATE 07/18/2003		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5488 - 5638		
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-			-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-			-0-
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-

DAVIS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 201200		COMPL. DATE 07/11/2003		TOTAL DEPTH 6065		PERF. 5290 - 5606		
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-			-0-
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-			-0-
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-

DAVIS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 201985		COMPL. DATE 06/23/2003		TOTAL DEPTH 6017		PERF. 5314 - 5670		
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-			-0-
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-			N	-0-			-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-

BARTON		WELL #: 17		RRCID -> 205411		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 7711		PERF. 5782 - 6446		
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC BARTON		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
		WELL #: 16		RRCID -> 205413		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 6718		PERF. 5704 - 6478			
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
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
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-

THOMSON		WELL #: 10		RRCID -> 205701		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 6019		PERF. 5276 - 5333			
08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3		N	-0-			-0-
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-			-0-
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-

MECKEL "A"		WELL #: 65		RRCID -> 205744		COMPL. DATE 10/27/2003		TOTAL DEPTH 6530		PERF. 5882 - 6227			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

DAVIS "C"		WELL #: 43		RRCID -> 205745		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 6110		PERF. 5542 - 5598			
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			-0-
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-			-0-
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-

DAVIS "C"		WELL #: 42		RRCID -> 205820		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 6069		PERF. 5537 - 5641			
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
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-

MECKEL "A"		WELL #: 66		RRCID -> 205823		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 6325		PERF. 5768 - 5951			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

WARD, J.W. 118		WELL #: 15		RRCID -> 205825		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 7704		PERF. 6376 - 6522			
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS		//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

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS		//CONT.//	84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		//CONT.//	875310													
		WELL #:	16	RRCID ->	205837	COMPL. DATE	12/13/2003	TOTAL DEPTH	6261	PERF.	5450	-	5536			

08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
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-

MECKEL "A"		WELL #:	67	RRCID ->	205839	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	6405	PERF.	5882	-	6056			

08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	42	1	120	3	N	-0-					-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	29	1	128	3	N	-0-					-0-
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-

DEBERRY "A"		WELL #:	66	RRCID ->	205987	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6550	-	6664			

08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
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-

DEBERRY "A"		WELL #:	84	RRCID ->	205990	COMPL. DATE	11/05/2003	TOTAL DEPTH	6701	PERF.	6254	-	6356			

08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
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-

STEEN		WELL #:	73	RRCID ->	206018	COMPL. DATE	11/09/2003	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5254	-	5456			

08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
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-

DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #:	12	RRCID ->	206020	COMPL. DATE	11/15/2003	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5640	-	5860			

08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
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-

STEEN		WELL #:	74	RRCID ->	206086	COMPL. DATE	02/29/2004	TOTAL DEPTH	6107	PERF.	5102	-	5890			

08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY		//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 DEBERRY		//CONT.//	84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		//CONT.//	875310													
		WELL #:	17	RRCID ->	206088	COMPL. DATE	12/08/2003	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5514	-	6037			

08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
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-

DAVIS "D"		WELL #:	13	RRCID ->	206089	COMPL. DATE	12/17/2003	TOTAL DEPTH	6130	PERF.	5289	-	5538			

08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
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-

DAVIS "F"		WELL #:	15	RRCID ->	206090	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5304	-	5404			

08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
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-

DAVIS "F"		WELL #:	11	RRCID ->	206091	COMPL. DATE	01/01/2004	TOTAL DEPTH	5971	PERF.	5448	-	5576			

08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
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-

STEEN		WELL #:	75	RRCID ->	206092	COMPL. DATE	02/22/2004	TOTAL DEPTH	6201	PERF.	5284	-	5953			

08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
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-

DAVIS "E"		WELL #:	16	RRCID ->	206096	COMPL. DATE	12/22/2003	TOTAL DEPTH	6211	PERF.	5384	-	5722			

08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
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-

DEBERRY "A"		WELL #:	75	RRCID ->	206097	COMPL. DATE	11/26/2003	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5510	-	6182			

08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MECKEL		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
		WELL #: 76		RRCID -> 206098		COMPL. DATE 03/07/2004		TOTAL DEPTH 5923 PERF. 5304 - 5588			
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
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-	-0-	-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-	-0-	-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-	-0-	-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-	-0-	-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-	-0-	-0-

MECKEL		WELL #: 77		RRCID -> 206099		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 6233 PERF. 5392 - 5586			
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-	-0-	-0-
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-	-0-	-0-
10	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3	N	-0-	-0-	-0-
11	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3	N	-0-	-0-	-0-
12	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3	N	-0-	-0-	-0-
01	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3	N	-0-	-0-	-0-

MECKEL		WELL #: 75		RRCID -> 206102		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5476 - 5658			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-	-0-	-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-	-0-	-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIS "E"		WELL #: 15		RRCID -> 206104		COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5394 - 5794			
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-	-0-	-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-	-0-	-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3	N	-0-	-0-	-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-	-0-	-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 206105		COMPL. DATE 12/07/2003		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5550 - 6210			
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-	-0-	-0-
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	N	-0-	-0-	-0-
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-	-0-	-0-
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-	-0-	-0-
12	403 N	370	-0-	-33	-0-	370	3	N	-0-	-0-	-0-
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3	N	-0-	-0-	-0-

THOMSON		WELL #: 11		RRCID -> 206244		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4698 - 5338			
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-	-0-	-0-
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-	-0-	-0-
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3	N	-0-	-0-	-0-
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3	N	-0-	-0-	-0-

MECKEL		WELL #: 74		RRCID -> 206502		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5522 - 5626			
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-	-0-	-0-
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-	-0-	-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MECKEL		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON								
		WELL #:	79	RRCID ->	206566	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	6117	PERF.	5375 - 5566			
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

THOMSON "C"		WELL #:	11	RRCID ->	207391	COMPL. DATE	08/15/2003	TOTAL DEPTH	5604	PERF.	5210 - 5340			
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-			-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-			-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-			-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-			-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-			-0-
01	248	N	247	-0-	-1	-0-	-0-	247	3	N	-0-			-0-

WARD, J.W. 118		WELL #:	14	RRCID ->	207726	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	7556	PERF.	5976 - 7407			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MECKEL "A"		WELL #:	69	RRCID ->	208039	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	6521	PERF.	5832 - 5864			
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-			-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-			-0-
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	-0-	76	3	N	-0-			-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-			-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-			-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-			-0-

MECKEL "A"		WELL #:	68	RRCID ->	208042	COMPL. DATE	03/25/2004	TOTAL DEPTH	6331	PERF.	5726 - 6028			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	38	-0-	38	-0-	-0-	38	3	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	7	-0-	7	-0-	-0-	45	7	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	2	-0-	2	-0-	-0-	47	2	N	-0-			-0-

MARTIN		WELL #:	30	RRCID ->	208118	COMPL. DATE	02/28/2004	TOTAL DEPTH	6017	PERF.	5258 - 5368			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

DAVIS "D"		WELL #:	14	RRCID ->	208157	COMPL. DATE	05/08/2004	TOTAL DEPTH	6205	PERF.	5382 - 5516			
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-			-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-			-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	-0-	112	3	N	-0-			-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	-0-	108	3	N	-0-			-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-			-0-
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	-0-	105	3	N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC HULL		//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

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC HULL		//CONT.//	84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
		//CONT.//	875310										
		WELL #:	7	RRCID ->	208161	COMPL. DATE	05/29/2004	TOTAL DEPTH	6327	PERF.	5938	-	5978
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
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-

STEEN		WELL #:	77	RRCID ->	208162	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	6262	PERF.	5274	-	5676
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
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-

STEEN		WELL #:	76	RRCID ->	208163	COMPL. DATE	05/31/2004	TOTAL DEPTH	6202	PERF.	5346	-	5988
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
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-

DAVIS "F"		WELL #:	10	RRCID ->	208240	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	5926	PERF.	5330	-	5618
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
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-

DEBERRY MECKEL UNIT		WELL #:	15	RRCID ->	208484	COMPL. DATE	07/13/2004	TOTAL DEPTH	6419	PERF.	5726	-	6232
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
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-

STEEN		WELL #:	80	RRCID ->	208509	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	6106	PERF.	5013	-	5838
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-
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-

DEBERRY MECKEL UNIT		WELL #:	13	RRCID ->	208527	COMPL. DATE	05/16/2004	TOTAL DEPTH	6524	PERF.	5854	-	6184
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC STEEN		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
		WELL #: 79		RRCID -> 208584		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 5933		PERF. 5365 - 5526	
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
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-	-0-	-0-
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-	-0-	-0-
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3	N	-0-	-0-	-0-
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3	N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3	N	-0-	-0-	-0-
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3	N	-0-	-0-	-0-

STEEN		WELL #: 78		RRCID -> 208587		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 5817		PERF. 5345 - 5626	
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-	-0-	-0-
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-	-0-	-0-
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	3	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3	N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3	N	-0-	-0-	-0-

THOMSON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 208861		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5302 - 5935	
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-	-0-	-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-	-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3	N	-0-	-0-	-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 74		RRCID -> 208982		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 6569		PERF. 5600 - 6285	
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-	-0-
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3	N	-0-	-0-	-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 85		RRCID -> 208985		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 6624		PERF. 5834 - 6398	
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-	-0-	-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-	-0-	-0-
10	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3	N	-0-	-0-	-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3	N	-0-	-0-	-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-	-0-	-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 76		RRCID -> 209184		COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL DEPTH 6564		PERF. 5756 - 6298	
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-	-0-	-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-	-0-	-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	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	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-	-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 73		RRCID -> 209510		COMPL. DATE 08/22/2004		TOTAL DEPTH 6565		PERF. 5641 - 6290	
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-	-0-	-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-	-0-	-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-	-0-	-0-
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	3	N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3	N	-0-	-0-	-0-
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3	N	-0-	-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	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

DEBERRY "A"		WELL #:		67	RRCID ->	209890	COMPL. DATE	10/06/2004	TOTAL DEPTH	6702	PERF.	5856	-	6618		
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
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-

DEBERRY "A"		WELL #:		70	RRCID ->	209895	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5824	-	6578		
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
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-

MECKEL		WELL #:		80	RRCID ->	210349	COMPL. DATE	08/07/2004	TOTAL DEPTH	6017	PERF.	5496	-	5755		
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
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-

WARD		WELL #:		56	RRCID ->	210360	COMPL. DATE	08/27/2004	TOTAL DEPTH	7106	PERF.	5850	-	6752		
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
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-

DEBERRY "A"		WELL #:		72	RRCID ->	210365	COMPL. DATE	11/14/2004	TOTAL DEPTH	6764	PERF.	5920	-	6650		
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
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-

DEBERRY "A"		WELL #:		68	RRCID ->	210367	COMPL. DATE	11/14/2004	TOTAL DEPTH	6702	PERF.	5786	-	6476		
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
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-

DEBERRY "A"		WELL #:		69	RRCID ->	210418	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	6727	PERF.	5897	-	6564		
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
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-

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 #: 57		RRCID -> 210424		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 7610		PERF. 5756 - 6692						
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-					-0-
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-

WARD		WELL #: 55		RRCID -> 210444		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5871 - 6718						
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-					-0-
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-

DEBERRY "A"		WELL #: 71		RRCID -> 210494		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 6740		PERF. 5796 - 6532						
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-					-0-
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-

WARD		WELL #: 51		RRCID -> 210495		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 7504		PERF. 5704 - 6529						
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-					-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-					-0-
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-

WARD, J. W. 118		WELL #: 13		RRCID -> 210507		COMPL. DATE 10/17/2004		TOTAL DEPTH 7014		PERF. 5830 - 6762						
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-					-0-
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-

HALBERT		WELL #: 11		RRCID -> 210515		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 7291		PERF. 5979 - 6952						
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-					-0-
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-

DEBERRY "A"		WELL #: 78		RRCID -> 210517		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 6452		PERF. 5552 - 6206						
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	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-

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(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT 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 #: 11		RRCID -> 210548		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 7135		PERF. 5908 - 6840		
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-		-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		-0-
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 77		RRCID -> 210562		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 6551		PERF. 5602 - 6080		
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-		-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-		-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-		-0-
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3		N	-0-		-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3		N	-0-		-0-
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3		N	-0-		-0-

WARD		WELL #: 54		RRCID -> 210565		COMPL. DATE 08/08/2004		TOTAL DEPTH 7004		PERF. 5884 - 6810		
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-		-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-		-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-		-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3		N	-0-		-0-
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3		N	-0-		-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-		-0-

WARD		WELL #: 53		RRCID -> 210567		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 7905		PERF. 5962 - 6878		
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-		-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-		-0-
10	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	3		N	-0-		-0-
11	120 N	3	-0-	-117	-0-	3	3		N	-0-		-0-
12	93 N	22	-0-	-71	-0-	22	3		N	-0-		-0-
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-		-0-

WARD		WELL #: 52		RRCID -> 210572		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 7009		PERF. 5886 - 6868		
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-		-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-		-0-
10	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3		N	-0-		-0-
11	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	3		N	-0-		-0-
12	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3		N	-0-		-0-
01	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	3		N	-0-		-0-

MECKEL		WELL #: 82		RRCID -> 210606		COMPL. DATE 12/25/2004		TOTAL DEPTH 6017		PERF. 5368 - 5536		
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-		-0-
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-		-0-
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3		N	-0-		-0-
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3		N	-0-		-0-
12	124 N	57	-0-	-67	-0-	57	3		N	-0-		-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-		-0-

MECKEL		WELL #: 81		RRCID -> 210659		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 6018		PERF. 5338 - 5632		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC STEEN		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
		WELL #: 86		RRCID -> 210685		COMPL. DATE 01/26/2005		TOTAL DEPTH 5921 PERF. 5360 - 5600			
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
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-	-0-	-0-
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-	-0-	-0-
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-	-0-	-0-
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-	-0-	-0-
12	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	3	N	-0-	-0-	-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-	-0-	-0-

STEEN		WELL #: 82		RRCID -> 210772		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5136 - 5346			
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3	N	-0-	-0-	-0-
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3	N	-0-	-0-	-0-
10	434 N	418	-0-	-16	-0-	418	3	N	-0-	-0-	-0-
11	420 N	401	-0-	-19	-0-	401	3	N	-0-	-0-	-0-
12	434 N	424	-0-	-10	-0-	424	3	N	-0-	-0-	-0-
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3	N	-0-	-0-	-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 210809		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5540 - 6100			
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-	-0-	-0-
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-	-0-	-0-
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3	N	-0-	-0-	-0-
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3	N	-0-	-0-	-0-
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-	-0-	-0-
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3	N	-0-	-0-	-0-

STEEN		WELL #: 83		RRCID -> 210845		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5341 - 5667			
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3	N	-0-	-0-	-0-
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-	-0-	-0-
10	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	3	N	-0-	-0-	-0-
11	330 N	313	-0-	-17	-0-	313	3	N	-0-	-0-	-0-
12	341 N	312	-0-	-29	-0-	312	3	N	-0-	-0-	-0-
01	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	3	N	-0-	-0-	-0-

STEEN		WELL #: 81		RRCID -> 210847		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5114 - 5874			
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-	-0-	-0-
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-	-0-	-0-
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-	-0-	-0-
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-	-0-	-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-	-0-	-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-	-0-	-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 210853		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5668 - 6134			
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-	-0-	-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-	-0-	-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-	-0-	-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-	-0-	-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-	-0-	-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-	-0-	-0-

HULL		WELL #: 8		RRCID -> 210873		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5718 - 5794			
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-	-0-	-0-
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-	-0-	-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MITTEL, BEN		//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

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MITTEL, BEN		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
		WELL #: 6		RRCID -> 210930		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 7328		PERF. 6098 - 6240	
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3	N	-0-		-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-		-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-		-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	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-

MECKEL "A"				WELL #: 71		RRCID -> 210931		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 6326 PERF. 5728 - 5802	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-		-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-		-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-

STEEN				WELL #: 84		RRCID -> 211052		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5628 - 5732	
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-		-0-
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-		-0-
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-		-0-
11	390 N	380	-0-	-10	-0-	380	3	N	-0-		-0-
12	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	3	N	-0-		-0-
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-		-0-

THOMSON				WELL #: 12		RRCID -> 211074		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5318 - 5879	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

DAVIS				WELL #: 15		RRCID -> 211176		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5284 - 5634	
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-		-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-		-0-
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-		-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-		-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-		-0-
01	155 N	82	-0-	-73	-0-	82	3	N	-0-		-0-

MARTIN				WELL #: 31		RRCID -> 211255		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5306 - 5334	
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-		-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-		-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-		-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-		-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-		-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-		-0-

DAVIS, G.H.				WELL #: 9		RRCID -> 211435		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5492 - 5841	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
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

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS, G.H.		//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

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS, G.H.		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #:	8	RRCID ->	211878	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	6077	PERF.	5430	-	5730			
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					25
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					25
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

DAVIS "D"		WELL #:	15	RRCID ->	212114	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	6154	PERF.	5384	-	5492			
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
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-

DEBERRY		WELL #:	16	RRCID ->	212199	COMPL. DATE	04/17/2005	TOTAL DEPTH	6230	PERF.	5550	-	6104			
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
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-

DAVIS "D"		WELL #:	12	RRCID ->	212315	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	6224	PERF.	5416	-	5814			
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
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-

DAVIS "E"		WELL #:	14	RRCID ->	212992	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	6202	PERF.	5606	-	5893			
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
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-

DAVIS "F"		WELL #:	16	RRCID ->	213046	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	5760	PERF.	5302	-	5502			
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
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-

DAVIS		WELL #:	14	RRCID ->	213067	COMPL. DATE	05/22/2005	TOTAL DEPTH	6106	PERF.	5276	-	5745			
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS "F"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 9		RRCID -> 213068		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 6012		PERF. 5410 - 5630						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

DAVIS "D"		WELL #: 9		RRCID -> 213069		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 6233		PERF. 5399 - 5938						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

STEEN		WELL #: 85		RRCID -> 213349		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5296 - 5558						
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-

DAVIS "D"		WELL #: 11X		RRCID -> 213428		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5312 - 5445						
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
01	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-

DAVIS "F"		WELL #: 12		RRCID -> 213579		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5388 - 5605						
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	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-

DAVIS "D"		WELL #: 8		RRCID -> 213581		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 6091		PERF. 5316 - 5724						
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	150 N	76	-0-	-74	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-

DAVIS "F"		WELL #: 14X		RRCID -> 213597		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 5765		PERF. 5378 - 5524						
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
DAVIS "F"		WELL #: 13		RRCID -> 213740		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 5823 PERF. 4942 - 5650								
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
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220 3			N	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205 3			N	-0-					-0-
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-

DAVIS "D"		WELL #: 16		RRCID -> 213760		COMPL. DATE 05/30/2005		TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5308 - 5544								
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97 3			N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94 3			N	-0-					-0-
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-

STEEN		WELL #: 87		RRCID -> 213804		COMPL. DATE 07/02/2005		TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5347 - 5509								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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-

THOMSON		WELL #: 14		RRCID -> 213844		COMPL. DATE 06/19/2005		TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5294 - 5346								
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344 3			N	-0-					-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335 3			N	-0-					-0-
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-

HULL		WELL #: 9		RRCID -> 213850		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5628 - 5992								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

HULL		WELL #: 10		RRCID -> 213945		COMPL. DATE 08/07/2005		TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5640 - 5970								
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37 3			N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36 3			N	-0-					-0-
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-

BEN MITTEL		WELL #: 8		RRCID -> 213957		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 6434 PERF. 5682 - 6034								
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69 3			N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67 3			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70 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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70 3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MITTEL, BEN WELL #: 7 RRCID -> 214005 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6032 - 6280

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
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-			-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-

DAVIS WELL #: 18 RRCID -> 218905 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5298 - 5580

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-

DAVIS "E" WELL #: 17 RRCID -> 218907 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3394 - 5986

08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3		N	-0-			-0-

DAVIS "F" WELL #: 18 RRCID -> 218911 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5332 - 5610

08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-

DAVIS F WELL #: 17 RRCID -> 219695 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5378 - 5694

08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-			-0-
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
10	186 N	97	-0-	-89	-0-	97	3		N	-0-			-0-
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	3		N	-0-			-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-

THOMSON WELL #: 16 RRCID -> 219872 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5258 - 5418

08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-			-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	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-

STEEN WELL #: 88 RRCID -> 220068 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5286 - 5480

08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY		//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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
DEBERRY		WELL #: 19		RRCID -> 220408	COMPL. DATE 04/07/2000	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5504 - 5954				
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-	-0-	
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-	-0-	
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-	
DEBERRY		WELL #: 20		RRCID -> 220409	COMPL. DATE 05/27/2006	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5546 - 6194				
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-	-0-	
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-	-0-	
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-	
DEBERRY		WELL #: 18		RRCID -> 220517	COMPL. DATE 04/08/2006	TOTAL DEPTH 6304	PERF. 5490 - 6142				
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-	-0-	
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-	-0-	
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-	
WARD		WELL #: 64		RRCID -> 220521	COMPL. DATE 04/07/2006	TOTAL DEPTH 6819	PERF. 5712 - 6595				
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-	-0-	
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-	-0-	
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-	
WARD		WELL #: 68		RRCID -> 220525	COMPL. DATE 03/30/2006	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 5622 - 6424				
08	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3	N	-0-	-0-	
09	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3	N	-0-	-0-	
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-	
DEBERRY HEIRS		WELL #: 12		RRCID -> 220711	COMPL. DATE 05/28/2006	TOTAL DEPTH 6922	PERF. 6786 - 6800				
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
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-	
DEBERRY HEIRS		WELL #: 11		RRCID -> 220720	COMPL. DATE 05/18/2006	TOTAL DEPTH 6914	PERF. 6210 - 6795				
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3	N	-0-	-0-	
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3	N	-0-	-0-	
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-	

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
DEBERRY "A"		WELL #: 89		RRCID -> 220730		COMPL. DATE 04/02/2006		TOTAL DEPTH 6523		PERF. 5822 - 6317				
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	AMT	CODE	BALANCE
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			-0-
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			-0-
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-

STEEN		WELL #: 89		RRCID -> 220776		COMPL. DATE 04/23/2006		TOTAL DEPTH 5908		PERF. 5294 - 5416				
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-
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-

STEEN		WELL #: 90		RRCID -> 220779		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 5753		PERF. 5088 - 5506				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

STEEN		WELL #: 91		RRCID -> 220785		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 5753		PERF. 5014 - 5444				
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
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-

MECKEL		WELL #: 84		RRCID -> 220872		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5326 - 5630				
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-			-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-			-0-
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-

BARTON		WELL #: 18		RRCID -> 220885		COMPL. DATE 04/18/2006		TOTAL DEPTH 6709		PERF. 5762 - 6508				
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-			-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 221122		COMPL. DATE 06/11/2006		TOTAL DEPTH 6615 PERF. 5582 - 6252			
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
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3	N	-0-	-0-	
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-	-0-	
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-	

WARD		WELL #: 65		RRCID -> 221950		COMPL. DATE 07/16/2006		TOTAL DEPTH 6914 PERF. 5748 - 6638			
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-	-0-	
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-	-0-	
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-	

DEBERRY HEIRS		WELL #: 10		RRCID -> 222038		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6294 - 6767			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 222065		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 6506 PERF. 5540 - 6210			
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-	-0-	
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-	-0-	
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-	

DEBERRY HALBERT		WELL #: 19		RRCID -> 222067		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 6742 PERF. 5826 - 6678			
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-	-0-	
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-	-0-	
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-	

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 222087		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 6723 PERF. 5638 - 6314			
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-	-0-	
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-	-0-	
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-	

STEEN		WELL #: 95		RRCID -> 222134		COMPL. DATE 06/25/2006		TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5340 - 5738			
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-	-0-	
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-	-0-	
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-	

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY-HALBERT		//CONT.// //CONT.//	84646 500 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
WARD		WELL #: 20		RRCID -> 222144	COMPL. DATE 07/01/2006	TOTAL DEPTH 6742	PERF. 6320	-		6548						
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
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-
WARD		WELL #: 62		RRCID -> 222163	COMPL. DATE 05/19/2006	TOTAL DEPTH 6623	PERF. 5590	-		6464						
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
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-
DEBERRY A		WELL #: 86		RRCID -> 222178	COMPL. DATE 05/31/2006	TOTAL DEPTH 6773	PERF. 5678	-		6438						
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
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-
WARD		WELL #: 58		RRCID -> 222185	COMPL. DATE 06/01/2006	TOTAL DEPTH 6631	PERF. 5424	-		6386						
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
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-
DEBERRY HALBERT		WELL #: 18		RRCID -> 222201	COMPL. DATE 06/16/2006	TOTAL DEPTH 6742	PERF. 6082	-		6616						
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
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-
DEBERRY A		WELL #: 90		RRCID -> 222454	COMPL. DATE 04/24/2006	TOTAL DEPTH 6521	PERF. 5458	-		5834						
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
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-
DEBERRY A		WELL #: 91		RRCID -> 222457	COMPL. DATE 05/11/2006	TOTAL DEPTH 6621	PERF. 5636	-		6100						
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC STEEN		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
		WELL #: 92		RRCID -> 223286		COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL DEPTH 6029		PERF. 5192 - 5418				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-			-0-
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-			-0-
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-

STEEN		WELL #: 94		RRCID -> 223297		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 6004		PERF. 5110 - 5166				
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-			-0-
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-			-0-
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-

STEEN		WELL #: 93		RRCID -> 223313		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5382 - 5526				
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-			-0-
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-			-0-
10	279 N	85	-0-	-194	-0-	85	3			N	-0-			-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #: 85		RRCID -> 223338		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 6022		PERF. 5342 - 6752				
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-			-0-
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-			-0-
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-

WARD		WELL #: 61		RRCID -> 224056		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 6602		PERF. 5540 - 6330				
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
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-

WARD		WELL #: 79		RRCID -> 224057		COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL DEPTH 6912		PERF. 5630 - 6546				
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-
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-

WARD		WELL #: 72		RRCID -> 224058		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 5862 - 6760				
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-			-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-			-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MITTEL, BEN		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 10		RRCID -> 224428		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 6422		PERF. 6042 - 6162						
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
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-					-0-
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-

WARD		WELL #: 59		RRCID -> 224668		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 6623		PERF. 5528 - 6326						
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-					-0-
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-

WARD		WELL #: 73		RRCID -> 224672		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 7015		PERF. 5786 - 6686						
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-					-0-
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-

WARD		WELL #: 76		RRCID -> 224677		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 7025		PERF. 5750 - 6652						
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-					-0-
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-

WARD		WELL #: 69		RRCID -> 224678		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 7103		PERF. 5926 - 6868						
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-					-0-
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-

WARD		WELL #: 63		RRCID -> 224681		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 6658		PERF. 5640 - 6524						
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-					-0-
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-

WARD		WELL #: 70		RRCID -> 224694		COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL DEPTH 7111		PERF. 5886 - 6842						
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-					-0-
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-

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	EOM BALANCE
WARD		WELL #: 67		RRCID -> 224697		COMPL. DATE 11/22/2006		TOTAL DEPTH 6745		PERF. 5710 - 6500				
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-			-0-
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-			-0-
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-
WARD		WELL #: 78		RRCID -> 224705		COMPL. DATE 09/24/2006		TOTAL DEPTH 6913		PERF. 5662 - 6578				
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
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-
WARD		WELL #: 74		RRCID -> 224837		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 7021		PERF. 5744 - 6752				
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			-0-
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-			-0-
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-
WARD		WELL #: 75		RRCID -> 224844		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5660 - 6532				
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			-0-
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-
WARD		WELL #: 71		RRCID -> 225074		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 7124		PERF. 5810 - 6708				
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			-0-
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-			-0-
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-
WARD, J. W. 118		WELL #: 20		RRCID -> 225139		COMPL. DATE 08/13/2006		TOTAL DEPTH 7117		PERF. 5834 - 6638				
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-
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-
WARD, J. W. 118		WELL #: 18		RRCID -> 225480		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 6824		PERF. 5738 - 6568				
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MITTEL, BEN		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 12		RRCID -> 225490		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 6428		PERF. 5978 - 6176						
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
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-					-0-
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-

MITTEL, BEN				WELL #: 11		RRCID -> 225491		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 6336		PERF. 5790 - 5944				
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-					-0-
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-

JONES RANCH 156				WELL #: 2		RRCID -> 225495		COMPL. DATE 08/20/2006		TOTAL DEPTH 6620		PERF. 6134 - 6462				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
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-

MITTEL				WELL #: 1271		RRCID -> 225814		COMPL. DATE 12/23/2006		TOTAL DEPTH 6409		PERF. 5870 - 6018				
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-					-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-					-0-
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-

MECKEL "A"				WELL #: 70		RRCID -> 225862		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 6626		PERF. 6008 - 6173				
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-					-0-
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-

STEEN				WELL #: 98		RRCID -> 225867		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 5805		PERF. 5232 - 5456				
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-					-0-
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-

STEEN				WELL #: 96		RRCID -> 225869		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5324 - 5354				
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3		N	-0-					-0-
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-					-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC JONES RANCH 156		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 3		RRCID -> 225920		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 6718		PERF. 6068 - 6392						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
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-

STEEN				WELL #: 97		RRCID -> 225966		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 6113		PERF. 5146 - 5854				
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
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-

JONES RANCH 156				WELL #: 4		RRCID -> 225971		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 6720		PERF. 6082 - 9410				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MECKEL				WELL #: 87		RRCID -> 227034		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH 6027		PERF. 5456 - 5736				
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
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-

MECKEL				WELL #: 90		RRCID -> 227286		COMPL. DATE 11/22/2006		TOTAL DEPTH 6122		PERF. 5362 - 5790				
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
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-

MECKEL				WELL #: 91		RRCID -> 227292		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 6121		PERF. 5662 - 5768				
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
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-

MECKEL				WELL #: 92		RRCID -> 227294		COMPL. DATE 12/10/2006		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5514 - 5796				
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MECKEL		WELL #: 93		RRCID -> 227300		COMPL. DATE 12/10/2006		TOTAL DEPTH 6219 PERF. 5396 - 5762			
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
08	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3	N	-0-		-0-
09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3	N	-0-		-0-
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-

MECKEL		WELL #: 88		RRCID -> 227760		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 6318 PERF. 5578 - 6066			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

MECKEL		WELL #: 86		RRCID -> 227767		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 6023 PERF. 3828 - 5692			
08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3	N	-0-		-0-
09	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3	N	-0-		-0-
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-

MECKEL		WELL #: 89		RRCID -> 227848		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5694 - 5918			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 229115		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 6753 PERF. 5996 - 6668			
08	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3	N	-0-		-0-
09	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3	N	-0-		-0-
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-

THOMSON		WELL #: 8		RRCID -> 229578		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5250 - 5332			
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-		-0-
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-		-0-
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-

DEBERRY "A"		WELL #: 92		RRCID -> 230488		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5942 - 6384			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC THOMSON "D"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
		WELL #: 7		RRCID -> 231441		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 6377		PERF. 5192 - 6277				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

CREEK		WELL #: 9702		RRCID -> 234364		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 6377		PERF. 5858 - 6074				
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-			-0-
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-			-0-
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-

THOMSON "C"		WELL #: 13		RRCID -> 234371		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 6219		PERF. 4772 - 5882				
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-			-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-			-0-
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-

MITTEL, BEN		WELL #: 14		RRCID -> 234698		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 6375		PERF. 5773 - 6055				
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			-0-
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-

DEBERRY "A"		WELL #: 97		RRCID -> 234967		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5794 - 6346				
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
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-

DEBERRY "A"		WELL #: 98		RRCID -> 234968		COMPL. DATE 04/22/2007		TOTAL DEPTH 6576		PERF. 5665 - 6396				
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-			-0-
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-			-0-
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-

DEBERRY-BOYETTE UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 234969		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 6631		PERF. 5630 - 6148				
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-			-0-
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-			-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MITTEL, BEN		//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	* *	C M	COND PROD	* *	* *	EOM BALANCE
MITTEL, BEN					WELL #: 13	RRCID -> 234987	COMPL. DATE 03/17/2007	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 5980	-	6144			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		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			
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-		32 3		N	-0-			-0-
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-		35 3		N	-0-			-0-
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-
MITTEL, BEN					WELL #: 16	RRCID -> 235011	COMPL. DATE 03/22/2007	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 5764	-	6914			
08		222 N	222	-0-	-0-	-0-		222 3		N	-0-			-0-
09		214 N	214	-0-	-0-	-0-		214 3		N	-0-			-0-
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-
WARD, J. W. 118					WELL #: 16	RRCID -> 235041	COMPL. DATE 01/24/2007	TOTAL DEPTH 6917	PERF. 5926	-	6774			
08		222 N	222	-0-	-0-	-0-		222 3		N	-0-			-0-
09		173 N	173	-0-	-0-	-0-		173 3		N	-0-			-0-
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-
WARD, J. W. 118					WELL #: 21	RRCID -> 235048	COMPL. DATE 01/19/2007	TOTAL DEPTH 6945	PERF. 5932	-	6814			
08		110 N	110	-0-	-0-	-0-		110 3		N	-0-			-0-
09		106 N	106	-0-	-0-	-0-		106 3		N	-0-			-0-
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-
WARD, J. W. 118					WELL #: 22	RRCID -> 235049	COMPL. DATE 12/01/2006	TOTAL DEPTH 6815	PERF. 5717	-	6576			
08		139 N	139	-0-	-0-	-0-		139 3		N	-0-			-0-
09		134 N	134	-0-	-0-	-0-		134 3		N	-0-			-0-
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-
WARD, J. W. 118					WELL #: 23	RRCID -> 235050	COMPL. DATE 11/09/2006	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5773	-	6678			
08		211 N	211	-0-	-0-	-0-		211 3		N	-0-			-0-
09		205 N	205	-0-	-0-	-0-		205 3		N	-0-			-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY "A"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
		WELL #: 96		RRCID -> 235139		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 6694		PERF. 5876 - 6162					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-				-0-
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-				-0-
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-

DEBERRY "A"		WELL #: 95		RRCID -> 235331		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 6753		PERF. 5828 - 6565					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

DEBERRY "A"		WELL #: 94		RRCID -> 235332		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 6724		PERF. 5878 - 6564					
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-				-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-				-0-
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-

MITTEL, R. H.		WELL #: 1		RRCID -> 236165		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 7113		PERF. 5860 - 5890					
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-				-0-
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-				-0-
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-

JONES RANCH		WELL #: 1551		RRCID -> 236171		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 7229		PERF. 6063 - 7142					
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-				-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-				-0-
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-

JONES RANCH		WELL #: 1552		RRCID -> 236174		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 7545		PERF. 6398 - 7274					
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-				-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-				-0-
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-

MITTEL, R. H.		WELL #: 2		RRCID -> 236193		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 5864 - 6804					
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-				-0-
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-				-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR., 4		//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	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310												
MAYER, EDWIN S. JR., 4 WELL #: 5 RRCID -> 236312 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6612 - 7808												
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	22 1	223 3	N	5			18
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	6 9	241 3	N	7	14	1	11
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	8 9	220 3	N	10			21
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	21 1	213 3	N	11	15	1	17
12	279 N	250	-0-	-29	-0-	11 9	216 3	N	11	14	1	14
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	12 9	228 3	N	7	13	1	8

MITTEL, BEN WELL #: 18 RRCID -> 236402 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5780 - 6864												
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	22 1	223 3	N	5			18
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	6 9	241 3	N	7	14	1	11
10	279 N	266	-0-	-13	-0-	8 9	220 3	N	10			21
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	21 1	213 3	N	11	15	1	17
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	11 9	216 3	N	11	14	1	14
01	279 N	253	-0-	-26	-0-	12 9	228 3	N	7	13	1	8

MITTEL, BEN WELL #: 21 RRCID -> 236404 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6035 - 6988												
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	22 1	223 3	N	5			18
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	6 9	241 3	N	7	14	1	11
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	8 9	220 3	N	10			21
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	21 1	213 3	N	11	15	1	17
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	11 9	216 3	N	11	14	1	14
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	12 9	228 3	N	7	13	1	8

MITTEL WELL #: 1504 RRCID -> 236419 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 5909 - 6060												
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	22 1	223 3	N	5			18
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6 9	241 3	N	7	14	1	11
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	8 9	220 3	N	10			21
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	21 1	213 3	N	11	15	1	17
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	11 9	216 3	N	11	14	1	14
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	12 9	228 3	N	7	13	1	8

JONES RANCH WELL #: 1565 RRCID -> 236527 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6190 - 7144												
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	22 1	223 3	Y	-0-			-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	6 9	241 3	Y	-0-			-0-
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	8 9	220 3	Y	-0-			-0-
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	21 1	213 3	Y	-0-			-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	11 9	216 3	Y	-0-			-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	12 9	228 3	Y	-0-			-0-

MITTEL WELL #: 1502 RRCID -> 236646 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6031 - 6320												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	22 1	223 3	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6 9	241 3	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8 9	220 3	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	21 1	213 3	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11 9	216 3	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12 9	228 3	N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC JONES RANCH		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310 WELL #: 1556	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

JONES RANCH WELL #: 1554 RRCID -> 236670 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6213 - 6562																
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 1554 RRCID -> 236771 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6024 - 7138																
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 1553 RRCID -> 236772 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6054 - 7166																
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
10	13 N	1	-0-	-12	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	13 N	7	-0-	-6	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 3 RRCID -> 237401 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 5886 - 5946																
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 237429 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 5862 - 6208																
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					-0-
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
01	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 4 RRCID -> 237436 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 5866 - 5964																
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
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	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 8 RRCID -> 237438 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 6786 - 6818																
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MITTEL, BEN		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 22	RRCID -> 238304	COMPL. DATE 10/14/2007	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 5796	-		6852						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-				-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-				-0-
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-

MITTEL, BEN		WELL #: 15	RRCID -> 238832	COMPL. DATE 07/18/2007	TOTAL DEPTH 7334	PERF. 5836	-		5956						
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-
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-

MITTEL, BEN		WELL #: 19	RRCID -> 239528	COMPL. DATE 12/08/2007	TOTAL DEPTH 6630	PERF. 6098	-		6356						
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-				-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-				-0-
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-

MECKEL A		WELL #: 73	RRCID -> 239557	COMPL. DATE 12/18/2007	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 5888	-		6242						
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-				-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-				-0-
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-

MITTEL, R. H.		WELL #: 11	RRCID -> 239885	COMPL. DATE 02/06/2008	TOTAL DEPTH 7118	PERF. 5868	-		6214						
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-				-0-
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-				-0-
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-

BARTON		WELL #: 19	RRCID -> 240953	COMPL. DATE 04/17/2008	TOTAL DEPTH 6759	PERF. 5674	-		6488						
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-				-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-				-0-
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-

DAVIS F		WELL #: 19	RRCID -> 240970	COMPL. DATE 04/17/2008	TOTAL DEPTH 5842	PERF. 5356	-		5610						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC STEEN		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
		WELL #: 100		RRCID -> 241266		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 5846		PERF. 5388 - 5586	
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
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-	-0-	-0-
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-	-0-	-0-
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-	-0-	-0-
11	300 N	286	-0-	-14	-0-	286	3	N	-0-	-0-	-0-
12	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	3	N	-0-	-0-	-0-
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-	-0-	-0-

MITTEL, BEN		WELL #: 23		RRCID -> 241272		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 5839 - 6888	
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-	-0-	-0-
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-	-0-	-0-
10	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3	N	-0-	-0-	-0-
11	270 N	269	-0-	-1	-0-	269	3	N	-0-	-0-	-0-
12	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3	N	-0-	-0-	-0-
01	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIS D		WELL #: 18		RRCID -> 241300		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 6068		PERF. 5732 - 5910	
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-	-0-	-0-
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-	-0-	-0-
10	341 N	282	-0-	-59	-0-	282	3	N	-0-	-0-	-0-
11	300 N	271	-0-	-29	-0-	271	3	N	-0-	-0-	-0-
12	341 N	198	-0-	-143	-0-	198	3	N	-0-	-0-	-0-
01	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	3	N	-0-	-0-	-0-

MECKEL		WELL #: 96		RRCID -> 241364		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 5973		PERF. 5204 - 5764	
08	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1185	3	N	1	1 8	-0-
01	1209 N	1120	-0-	-89	-0-	1120	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIS		WELL #: 21		RRCID -> 241369		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 6225		PERF. 5392 - 5892	
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-	-0-	-0-
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-	-0-	-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-	-0-	-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-	-0-	-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-	-0-	-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-	-0-	-0-

MECKEL		WELL #: 94		RRCID -> 241440		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 6073		PERF. 5730 - 5826	
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-	-0-	-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-	-0-	-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-	-0-	-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-	-0-	-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-	-0-	-0-

MECKEL		WELL #: 95		RRCID -> 241957		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 5949		PERF. 5150 - 5726	
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-	-0-	-0-
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-	-0-	-0-
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-	-0-	-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-	-0-	-0-
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-	-0-	-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MITTEL		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310 WELL #: 1273	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

WELL #: 1273 RRCID -> 242156 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 5828 - 5920																
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-					-0-
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-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 21 RRCID -> 242159 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 5697 - 6338																
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-					-0-
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-

DEBERRY "A" WELL #: 99 RRCID -> 242161 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6302 - 6438																
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-					-0-
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-

STEEN WELL #: 101 RRCID -> 242258 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 3352 - 3482																
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-					-0-
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-

EVANS 120 WELL #: 2 RRCID -> 242333 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 5866 - 5954																
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-					-0-
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-					-0-
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-

MITTEL, BEN WELL #: 25 RRCID -> 242389 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 5884 - 6244																
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-					-0-
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-

MECKEL A WELL #: 74 RRCID -> 243719 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5824 - 6340																
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-					-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC WARD, RIP "G" 45		//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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WARD, RIP "G" 45																
WELL #: 3 RRCID -> 243823 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5448 - 6284																
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	24	1	75	3	N	-0-					1
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	22	1	76	3	N	-0-					1
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-
WARD, J. W. 118																
WELL #: 24 RRCID -> 243862 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 5858 - 7530																
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
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-
WARD, J. W. 118																
WELL #: 12 RRCID -> 243874 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 5919 - 6882																
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
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-
STEEN																
WELL #: 99 RRCID -> 243969 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 3482 - 5674																
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
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-
JONES RANCH																
WELL #: 1555 RRCID -> 243980 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6086 - 7400																
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
EVANS 120																
WELL #: 1 RRCID -> 243989 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5858 - 6932																
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
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-
ATKINS 119																
WELL #: 1 RRCID -> 243991 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5876 - 6918																
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
ATKINS 119		WELL #: 3X		RRCID -> 244213		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5890 - 7048		
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
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-	-0-	-0-
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	N	-0-	-0-	-0-
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-	-0-	-0-
11	210 N	153	-0-	-57	-0-	153 3	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	154	-0-	-32	-0-	154 3	N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	153	-0-	-33	-0-	153 3	N	-0-	-0-	-0-

MITTEL, R. H.		WELL #: 10		RRCID -> 244445		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 7098 PERF. 5846 - 6884		
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-	-0-	-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-	-0-	-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3	N	-0-	-0-	-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3	N	-0-	-0-	-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3	N	-0-	-0-	-0-

MECKEL A		WELL #: 75		RRCID -> 249444		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 6617 PERF. 5859 - 6124		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

MITTEL, R. H.		WELL #: 12		RRCID -> 250582		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 7254 PERF. 5874 - 5942		
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-	-0-	-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-	-0-	-0-
10	13 N	12	-0-	-1	-0-	12 3	N	-0-	-0-	-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-	-0-	-0-
12	12 N	11	-0-	-1	-0-	11 3	N	-0-	-0-	-0-
01	12 N	11	-0-	-1	-0-	11 3	N	-0-	-0-	-0-

JONES RANCH 156		WELL #: 6		RRCID -> 252424		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 7553 PERF. 6140 - 7070		
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	Y	-0-	-0-	-0-

ATKINS ANDREWS		WELL #: 1197		RRCID -> 254368		COMPL. DATE 02/16/2009		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5884 - 7104		
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3	N	-0-	-0-	-0-
09	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651 3	N	-0-	-0-	-0-
10	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 3	N	-0-	-0-	-0-
11	360 N	2	-0-	-358	-0-	2 3	N	-0-	-0-	-0-
12	775 N	69	-0-	-706	-0-	69 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 3	N	-0-	-0-	-0-

ATKINS 119		WELL #: 8		RRCID -> 254780		COMPL. DATE 01/16/2010		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5860 - 6950		
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-	-0-	-0-
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-	-0-	-0-
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3	N	-0-	-0-	-0-
11	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 3	N	-0-	-0-	-0-
01	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 3	N	-0-	-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
		WELL #: 4		RRCID -> 255186	COMPL. DATE 12/25/2009	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 5898	- 6990				
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-		-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-		-0-
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-

MITTEL, R. H.		WELL #: 6		RRCID -> 255253	COMPL. DATE 01/20/2010	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 5862	- 6170				
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-		-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-		-0-
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-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-

ATKINS ANDREWS		WELL #: 1199		RRCID -> 255254	COMPL. DATE 02/18/2010	TOTAL DEPTH 7093	PERF. 6870	- 7058				
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-		-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-		-0-
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-

MITTEL, R. H.		WELL #: 15		RRCID -> 255260	COMPL. DATE 12/28/2009	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 5692	- 5968				
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-		-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-		-0-
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-

MITTEL, R. H.		WELL #: 16		RRCID -> 255261	COMPL. DATE 01/27/2010	TOTAL DEPTH 7278	PERF. 5692	- 6960				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-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				
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-		-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-		-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-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-

WARD		WELL #: 80		RRCID -> 255824	COMPL. DATE 02/24/2010	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 5728	- 6566				
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-		-0-
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-		-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
DEBERRY HEIRS		WELL #: 15		RRCID -> 256169		COMPL. DATE 02/03/2010		TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5920 - 6600				
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
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-	-0-	
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-	-0-	
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-	

DEBERRY HEIRS		WELL #: 14		RRCID -> 258462		COMPL. DATE 01/19/2010		TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6102 - 6364			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

MITTEL		WELL #: 1272		RRCID -> 258480		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 6968 PERF. 4496 - 5928			
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-	-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-	-0-
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-

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			
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3		Y	-0-	-0-
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		Y	-0-	-0-
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-

FIELDS 20		WELL #: 7		RRCID -> 228743		COMPL. DATE 10/27/2021		TOTAL DEPTH 7474 PERF. 6428 - 7500			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

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			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

SONORA, SE. (CANYON REEF)		//CONT.//	84651 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SUTTON			
TLA CAPITAL, LLC			860937								
ALLISON, LEA		WELL #:	1	RRCID ->	073210	COMPL. DATE	09/05/1996	TOTAL DEPTH	6564	PERF. 5450 - 6564	
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

SOUTH END (STRAWN)			84722 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218								
MILLSPAUGH, AUSTIN 12		WELL #:	14	RRCID ->	193423	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	10089	PERF. 9476 - 9632	
*05	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2	N	-0-	-0-
*06	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2	N	-0-	-0-
*07	2015	N	2014	-0-	-1	-0-	2014	2	N	-0-	-0-
*08	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2	N	-0-	-0-
*09	2220	N	1989	-0-	-231	-0-	1989	2	N	-0-	-0-
*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-

MILLSPAUGH, AUSTIN 12		WELL #:	15	RRCID ->	195380	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9410 - 9594	
*05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2	N	-0-	-0-
*06	2250	N	1578	-0-	-672	-0-	1578	2	N	-0-	-0-
*07	1891	N	1887	-0-	-4	-0-	1887	2	N	-0-	-0-
*08	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2	N	-0-	-0-
*09	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2	N	-0-	-0-
*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-

CARSON, IRA "10"		WELL #:	17	RRCID ->	205268	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9880 - 10046	
*05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-	-0-
*06	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	2	N	-0-	-0-
*07	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	2	N	-0-	-0-
*08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2	N	-0-	-0-
*09	480	N	432	-0-	-48	-0-	432	2	N	-0-	-0-
*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-

AUSTIN MILLSPAUGH 12		WELL #:	17	RRCID ->	205457	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9422 - 9532	
*05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2	N	-0-	-0-
*06	870	N	723	-0-	-147	-0-	723	2	N	-0-	-0-
*07	868	N	523	-0-	-345	-0-	523	2	N	-0-	-0-
*08	744	N	381	-0-	-363	-0-	381	2	N	-0-	-0-
*09	720	N	346	-0-	-374	-0-	346	2	N	-0-	-0-
*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-

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	1457	N	1301	-0-	-156	-0-	1301 2	N	-0-		194	
09	1320	N	1223	-0-	-97	-0-	1223 2	N	-0-		194	
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	

CULBERTSON 16		WELL #: 3H		RRCID -> 180066		COMPL. DATE 12/16/2002		TOTAL DEPTH 11479 PERF.11181 - 12401				
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440 2	Y	-0-		-0-	
09	420	N	418	-0-	-2	-0-	418 2	Y	-0-		-0-	
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-	334 2	-0-	

CULBERTSON "17-18"		WELL #: 4H		RRCID -> 181956		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11134 - 12968				
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-		-0-	
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	95 2	N	-0-		-0-	
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-	103 2	-0-	

CULBERTSON "18"		WELL #: 3H		RRCID -> 190975		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.11892 - 15884				
08	465	X	416	-0-	-49	-0-	416 2	N	-0-		210	
09	450	X	412	-0-	-38	-0-	412 2	N	-0-		210	
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-	190 2	210	

CULBERTSON -16-		WELL #: 1		RRCID -> 206962		COMPL. DATE 04/12/2004		TOTAL DEPTH 11592 PERF.10380 - 10474				
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1703 2	34 9	N	31	13 1	213
09	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2326 2	35 9	N	32	11 1	234
10	1612	N	1048	-0-	-564	-0-	1035 2	13 9	N	12	7 1	239
11	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1872 2	21 9	N	19	11 1	247
12	2046	N	798	-0-	-1248	-0-	759 2	39 9	N	35	189 1	93
01	1054	N	837	-0-	-217	-0-	84 1	749 2	N	4	6 1	91

CULBERTSON -16-		WELL #: 4R		RRCID -> 208893		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 11644 PERF.11294 - 11450				
08	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2866 2	29 9	N	26	12 1	124
09	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2467 2	24 9	N	22	10 1	136
10	1643	N	1589	-0-	-54	-0-	1561 2	28 9	N	25	7 1	154
11	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2310 2	19 9	N	17	10 1	161
12	1643	N	820	-0-	-823	-0-	813 2	7 9	N	6	5 1	162
01	1581	N	1267	-0-	-314	-0-	127 1	1138 2	N	2	5 1	159

SOUTH PARK (STRAWN) 4583 //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 O	ALLOW 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
08	5332 X	4703	-0-	-629	-0-	4692	2	11	9	N	10			197
09	4740 X	4565	-0-	-175	-0-	4554	2	11	9	N	10			207
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

CULBERTSON 16 WELL #: 5 RRCID -> 231969 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 11417 PERF.10242 - 10673

08	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-			133
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-			133
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

CULBERTSON 17 WELL #: 4 RRCID -> 243945 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 11432 PERF.10716 - 11081

08	1922 N	1788	-0-	-134	-0-	1788	2			N	-0-			181
09	1800 N	1666	-0-	-134	-0-	1666	2			N	-0-			181
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

CULBERTSON 16 WELL #: 6 RRCID -> 248718 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 11655 PERF.11092 - 11187

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT			-0-
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

08	217 #	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-			-0-
09	210 #	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-			-0-
*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 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	61	-0-	61	189	61	2	N	-0-			-0-
09	189 X	-0-	-0-	-189	-0-			N	-0-			-0-
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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TCS PETROLEUM CO., LLC		840311		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUNNELS				
ELLIS, C. M. & THELMA		619390										
		WELL #: 1		RRCID -> 037868		COMPL. DATE 12/23/1965		TOTAL DEPTH 3847 PERF. N/A				
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-			-0-
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2	N	-0-			-0-
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	198	198	2	N	-0-			-0-
01	0 W	126	-0-	126	324	126	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				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

UNIVERSITY -25C-		85279 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: REAGAN				
		027200										
		WELL #: 7TM		RRCID -> 282134		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 8528 PERF. 6095 - 8462				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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				
08	125 R	125	-0-	-0-	-0-	75	1	50	2	N	-0-	50
09	199 R	199	-0-	-0-	-0-	75	1	124	2	N	-0-	50
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

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)	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
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
01	14B2 EXT	-0-	-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
08	775 #	-0-	-0-	-775	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	750 #	-0-	-0-	-750	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	775 #	-0-	-0-	-775	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	750 #	-0-	-0-	-750	-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-

MCELROY RANCH CO.			WELL #:	63H	RRCID ->	289335	COMPL. DATE	02/08/2011	TOTAL DEPTH	11433	PERF.	7485 - 10242
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

ROCKPORT ENERGY SOLUTIONS LLC			100303									
UNIVERSITY 4 "15" H			WELL #:	1	RRCID ->	298541	COMPL. DATE	05/16/2024	TOTAL DEPTH	10371	PERF.	4042 - 5716
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC			100852									
BARKLEY			WELL #:	2	RRCID ->	214892	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	8230	PERF.	6039 - 8182
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

JACKSON -A-			WELL #:	11	RRCID ->	294416	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	8580	PERF.	5614 - 8086
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
ULANDS 48 3-13 C WELL #: 443H RRCID -> 298477 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7579 - 18004														
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

08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 09 LEASE 23193 09/25/2024														

BARNHART N98 WELL #: 1LU RRCID -> 298545 COMPL. DATE 01/12/2020 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 7120 - 18867														
08		33211 R	33211	-0-	-0-	-0-	1 1	32853 2	2	Y	67	67	0	6
							283 4	74 9						
09		32220 #	31401	-0-	-819	-0-	1 1	31260 2	2	Y	64	64	0	6
							70 4	70 9						
*10		33294 #	3482	-0-	-29812	-0-	1 1	3471 2	2	Y	9	14	0	1
							10 9							
11		39815 R	39815	-0-	-0-	-0-	14 1	35535 2	2	Y	24	23	0	2
							4240 4	26 9						
12		52324 R	52324	-0-	-0-	-0-	28 1	51108 2	2	Y	484	456	0	30
							656 4	532 9						
01		34735 R	34735	-0-	-0-	-0-	33 1	33688 2	2	Y	187	206	0	11
							808 4	206 9						

VITAL ENERGY, INC. 100951														
HOLT "112" WELL #: 2 RRCID -> 138711 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5520 - 5527														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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														
08		DLQ G-10	674	-0-	674	674	584 3	90 9	9	Y	82	135	1	85
09		1283 R	609	-0-	-674	-0-	555 3	54 9	9	Y	49			134
10		682 #	623	-0-	-59	-0-	545 3	78 9	9	Y	71	138	1	67
11		660 #	445	-0-	-215	-0-	401 3	44 9	9	Y	40			107
12		682 #	-0-	-0-	-682	-0-				Y	-0-	107	1	-0-
01		682 #	-0-	-0-	-682	-0-				Y	-0-			-0-

SUGG, A. A. "2" WELL #: 2 RRCID -> 280685 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5575 - 6464														
08		DLQ G-10	273	-0-	273	273	231 3	42 9	9	Y	38	52	1	30
09		486 R	213	-0-	-273	-0-	190 3	23 9	9	Y	21			51
10		248 #	205	-0-	-43	-0-	174 3	31 9	9	Y	28	59	1	20
11		210 #	200	-0-	-10	-0-	174 3	26 9	9	Y	24			44
12		552 R	552	-0-	-0-	-0-	491 3	61 9	9	Y	55	62	1	37
01		547 R	547	-0-	-0-	-0-	495 3	52 9	9	Y	47			84

SUGG, A. A. 3057 WELL #: 1 RRCID -> 280687 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5664 - 6356														
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
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-

MCELROY RANCH "133"				WELL #:	2	RRCID ->	300812	COMPL. DATE	02/12/2010	TOTAL DEPTH	10379	PERF.	6730 - 10240	
09	570 #	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			-0-
10	589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			-0-
11	570 #	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			-0-
12	589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			-0-
01	589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			-0-

CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC				WELL #:	6NM	RRCID ->	295374	COMPL. DATE	10/22/2016	TOTAL DEPTH	7965	PERF.	8095 - 16842	
08	18910 #	18585	-0-	-325	-0-	343	1	18186	2	N	51	52	0	4
						56	9							
09	18300 #	14046	-0-	-4254	-0-	279	1	13730	2	N	34	34	0	4
						37	9							
10	18910 #	10632	-0-	-8278	-0-	198	1	10410	2	N	22	24	0	2
						24	9							
11	18540 #	13156	-0-	-5384	-0-	284	1	12838	2	N	31	29	0	4
						34	9							
*12	19466 R	19466	-0-	-0-	-0-	373	1	19019	2	N	67	63	0	8
						74	9							
01	18600 #	NO RPT	-0-	-18600	-0-					N	NO RPT			8

GRAHAM 186-187 (ALLOC-E)				WELL #:	5SM	RRCID ->	295522	COMPL. DATE	04/08/2017	TOTAL DEPTH	7884	PERF.	7883 - 15138	
*08	33418	31419	-0-	-1999	10474	31307	2	112	9	N	102	105	0	21
*09	32340	25968	-0-	-6372	4102	25866	2	102	9	N	93	103	0	11
*10	31124 #	21628	-0-	-9496	-0-	21512	2	43	4	N	66	56	0	21
						73	9							
*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 #	NO RPT	-0-	-31434	-0-					N	NO RPT		1 8	9

TAYLOR A 14-16 (ALLOC-D)				WELL #:	4NM	RRCID ->	298277	COMPL. DATE	10/21/2016	TOTAL DEPTH	7985	PERF.	8103 - 16498	
08	26908	22806	-0-	-4102	58416	422	1	22354	2	N	27	28	0	2
						30	9							
09	26040	21807	-0-	-4233	54183	434	1	21349	2	N	22	21	0	3
						24	9							
10	26908	22323	-0-	-4585	49598	410	1	21880	2	N	30	30	0	3
						33	9							
11	26040	8915	-0-	-17125	32473	233	1	8636	2	N	42	40	0	5
						46	9							
*12	26908	15827	-0-	-11081	21392	303	1	15452	2	N	65	62	0	8
						72	9							
01	22816 #	NO RPT	-0-	-22816	-0-					N	NO RPT			8

OIL AND GAS DIVISION

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

08	0	23449	-0-	23449	23449	23389	2	1	4	N	54	51	0	3
						59	9							
09	0	21501	-0-	21501	44950	21411	2	26	4	N	58	57	0	4
						64	9							
10	0	22110	-0-	22110	67060	21966	2	55	4	N	81	82	0	3
						89	9							
*11	88415 R	21355	-0-	-67060	-0-	21229	2	49	4	N	70	67	0	6
						77	9							
*12	22236 R	22236	-0-	-0-	-0-	22159	2	1	4	N	69	71	0	4
						76	9							
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4

LANE TR E 43-42 (ALLOC-C) WELL #: 3NM RRCID -> 300658 COMPL. DATE 09/22/2022 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8342 - 16632														

08	28798 R	28798	-0-	-0-	-0-	645	1	27853	2	N	72	72	0	6
						221	4							
09	25282 R	25282	-0-	-0-	-0-	617	1	24593	2	N	65	66	0	5
						72	9							
10	25839 R	25839	-0-	-0-	-0-	618	1	25120	2	N	90	89	0	6
						2	4							
11	28770 #	25321	-0-	-3449	-0-	600	1	24619	2	N	93	88	0	11
						102	9							
12	29729 #	26453	-0-	-3276	-0-	656	1	25688	2	N	87	92	0	6
						13	4							
01	29729 #	NO RPT	-0-	-29729	-0-					N	NO RPT			6

SAXUM OPCO, LLC 103699														
JACEE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297825 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9103 - 16644														

08	18972 #	16795	-0-	-2177	-0-	16502	3	293	9	Y	266	261	1	58
09	20144 R	20144	-0-	-0-	-0-	20006	3	138	9	Y	125	160	1	23
10	20491 #	19183	-0-	-1308	-0-	18894	3	289	9	Y	263	210	1	76
11	19884 R	19884	-0-	-0-	-0-	19440	3	444	9	Y	404	402	1	78
12	20801 #	18937	-0-	-1864	-0-	18746	3	191	9	Y	174	219	1	33
01	20801 #	7139	-0-	-13662	-0-	7054	3	85	9	Y	77	94	1	16

KENDRA B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297826 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9408 - 16373														

08	16213 #	14363	-0-	-1850	-0-	14260	3	103	9	Y	94	81	1	23
09	15630 #	15459	-0-	-171	-0-	15371	3	88	9	Y	80	74	1	29
10	16338 R	16338	-0-	-0-	-0-	16204	3	134	9	Y	122	129	1	22
11	15291 R	15291	-0-	-0-	-0-	15129	3	162	9	Y	147	82	1	87
12	15965 #	11393	-0-	-4572	-0-	11261	3	132	9	Y	120	130	1	77
01	16337 #	8964	-0-	-7373	-0-	8836	3	128	9	Y	116	136	1	57

CITATION OIL & GAS CORP. 154235														
MCMMASTER WELL #: 1 RRCID -> 292303 COMPL. DATE 03/11/1966 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 6120 - 8244														

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
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

MCGILL "12"				WELL #: 1	RRCID -> 211216	COMPL. DATE 06/10/2005	TOTAL DEPTH 7708	PERF. 7279	- 7338						
08	248 #	208	-0-	-40	-0-	208 2				Y	-0-				27
09	240 #	214	-0-	-26	-0-	214 2				Y	-0-				27
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

SUGG FARMAR "40"				WELL #: 2	RRCID -> 212248	COMPL. DATE 08/11/2005	TOTAL DEPTH 7125	PERF. 6894	- 6954						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
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

SUGG "2"				WELL #: 1	RRCID -> 213285	COMPL. DATE 10/25/2005	TOTAL DEPTH 7288	PERF. 6998	- 7058						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-				-0-
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-

SUGG FARMAR "39A"				WELL #: 2	RRCID -> 215537	COMPL. DATE 12/01/2005	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6832	- 6872						
08	372 #	356	-0-	-16	-0-	356 2				N	-0-				98
09	360 #	322	-0-	-38	-0-	322 2				N	-0-				98
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

SUGG FARMAR "40"				WELL #: 1	RRCID -> 215603	COMPL. DATE 12/27/2005	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6867	- 6962						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
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

MCGILL "12"				WELL #: 2	RRCID -> 217396	COMPL. DATE 02/13/2006	TOTAL DEPTH 7455	PERF. 7222	- 7280						
08	403 #	347	-0-	-56	-0-	347 2				Y	-0-				126
09	420 #	373	-0-	-47	-0-	373 2				Y	-0-				126
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

SPRABERRY (TREND 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 O	ALLOW 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
08	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-			4
09	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-			4
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

SUGG "6" WELL #: 1 RRCID -> 219272 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7044 - 7210

08	868 #	659	-0-	-209	-0-	634	2	25	9	Y	23			159
09	750 #	677	-0-	-73	-0-	644	2	33	9	Y	30			189
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

SUGG "3" WELL #: 4 RRCID -> 219288 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6964 - 7039

08	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-			18
09	60 #	43	-0-	-17	-0-	43	2			Y	-0-			18
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

SUGG "2" WELL #: 5 RRCID -> 219780 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6962 - 7044

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
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

SUGG "3" WELL #: RRCID -> 220296 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 6832 - 7018

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
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

PLUGGED AND ABANDONED 05/01/2023

SUGG "1" WELL #: 4 RRCID -> 220663 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7012 - 7129

08	248 #	238	-0-	-10	-0-	236	2	2	9	Y	2	3	1	10
09	240 #	233	-0-	-7	-0-	231	2	2	9	Y	2			12
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

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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	558 R	558	-0-	-0-	-0-	558 2		Y	-0-		16
09	180 #	166	-0-	-14	-0-	166 2		Y	-0-		16
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

SUGG "3"				WELL #: 6	RRCID -> 221849	COMPL. DATE 08/31/2006	TOTAL DEPTH 7308	PERF. 6925	- 6996		
08	155 #	134	-0-	-21	-0-	134 2		Y	-0-		81
09	150 #	122	-0-	-28	-0-	122 2		Y	-0-		81
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

SUGG "7"				WELL #: 6	RRCID -> 223254	COMPL. DATE 11/19/2006	TOTAL DEPTH 7424	PERF. 7040	- 7184		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

SUGG "3"				WELL #: 8	RRCID -> 223788	COMPL. DATE 12/08/2006	TOTAL DEPTH 7280	PERF. 6893	- 6988		
08	527 #	459	-0-	-68	-0-	458 2	1 9	Y	1		14
09	510 #	423	-0-	-87	-0-	422 2	1 9	Y	1		15
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

SUGG "2"				WELL #: 9	RRCID -> 224052	COMPL. DATE 12/10/2006	TOTAL DEPTH 7291	PERF. 6928	- 6993		
08	496 #	452	-0-	-44	-0-	445 2	7 9	Y	6		38
09	480 #	402	-0-	-78	-0-	395 2	7 9	Y	6		44
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

SUGG "3"				WELL #: 9	RRCID -> 224148	COMPL. DATE 01/06/2007	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 6906	- 7096		
08	4 #	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-		18
09	4 #	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-		18
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

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
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
PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2021															

SUGG "2"		WELL #:		10	RRCID ->	224343	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	7282	PERF.	6835 - 6931
08	744 #	291	-0-	-453	-0-	262	2	29	9	Y	26	124
09	720 #	271	-0-	-449	-0-	247	2	24	9	Y	22	146
10	496 #	280	-0-	-216	-0-	254	2	26	9	Y	24	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

SUGG "2"		WELL #:		13	RRCID ->	224895	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	7480	PERF.	7036 - 7174
08	155 #	86	-0-	-69	-0-	84	2	2	9	Y	2	14
09	150 #	80	-0-	-70	-0-	79	2	1	9	Y	1	15
10	155 #	83	-0-	-72	-0-	81	2	2	9	Y	2	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

SUGG "2"		WELL #:		11	RRCID ->	224918	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	7392	PERF.	6918 - 7062
08	652 R	652	-0-	-0-	-0-	630	2	22	9	Y	20	126
09	660 #	611	-0-	-49	-0-	592	2	19	9	Y	17	143
10	682 #	632	-0-	-50	-0-	611	2	21	9	Y	19	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

SUGG "2"		WELL #:		2	RRCID ->	229343	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	7192	PERF.	6899 - 6976
08	465 #	417	-0-	-48	-0-	406	2	11	9	Y	10	64
09	450 #	371	-0-	-79	-0-	361	2	10	9	Y	9	73
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	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

SUGG FARMAR "38"		WELL #:		3	RRCID ->	232135	COMPL. DATE	07/23/2007	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6842 - 6896
08	434 #	429	-0-	-5	-0-	429	2			Y	-0-	48
09	420 #	346	-0-	-74	-0-	346	2			Y	-0-	48
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

SPRABERRY (TREND AREA)		COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		SUGG "3"		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY: REAGAN	
//CONT.// 85279 200		//CONT.// 169751				11	232529	08/22/2007	7200	6892 - 6993		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	698 R	698	-0-	-0-	-0-	697 2	1 9	Y	1			13
09	690 #	644	-0-	-46	-0-	643 2	1 9	Y	1			14
10	713 #	529	-0-	-184	-0-	528 2	1 9	Y	1			15
11	690 #	558	-0-	-132	-0-	557 2	1 9	Y	1			16
12	713 #	608	-0-	-105	-0-	607 2	1 9	Y	1	4 1		13
01	713 #	569	-0-	-144	-0-	568 2	1 9	Y	1			14

SUGG-FARMAR "38"						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
						4	237885	02/15/2008	7100	6772 - 6821		
08	558 #	529	-0-	-29	-0-	528 2	1 9	Y	1			101
09	540 #	428	-0-	-112	-0-	426 2	2 9	Y	2			103
10	558 #	389	-0-	-169	-0-	389 2		Y	-0-			103
11	540 #	347	-0-	-193	-0-	347 2		Y	-0-			103
12	558 #	260	-0-	-298	-0-	260 2		Y	-0-			103
01	527 #	264	-0-	-263	-0-	262 2	2 9	Y	2			105

M.B. NOELKE "2"						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
						2	239288	04/08/2015	7710	6977 - 7532		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30

SUGG "15"						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
						3	254376	07/19/2006	7650	7334 - 7413		
08	526 R	526	-0-	-0-	-0-	526 2		Y	-0-			-0-
09	450 #	443	-0-	-7	-0-	443 2		Y	-0-			-0-
10	512 R	512	-0-	-0-	-0-	512 2		Y	-0-			-0-
11	496 R	496	-0-	-0-	-0-	496 2		Y	-0-			-0-
12	502 R	502	-0-	-0-	-0-	502 2		Y	-0-			-0-
01	509 R	509	-0-	-0-	-0-	509 2		Y	-0-			-0-

SUGG "5"						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
						2	257510	06/02/2006	7258	7026 - 7088		
08	186 #	163	-0-	-23	-0-	163 2		N	-0-			29
09	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-			29
10	155 #	153	-0-	-2	-0-	153 2		N	-0-			29
11	150 #	126	-0-	-24	-0-	126 2		N	-0-			29
12	155 #	72	-0-	-83	-0-	72 2		N	-0-			29
01	155 #	33	-0-	-122	-0-	33 2		N	-0-			29

SUGG FARMAR "25"						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
						4	257512	03/27/2008	7200	6924 - 7019		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
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

SUGG "1"						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
						1	262156	09/01/2014	7650	6978 - 6996		
08	31 #	14	-0-	-17	-0-	14 2		Y	-0-			-0-
09	30 #	14	-0-	-16	-0-	14 2		Y	-0-			-0-
10	31 #	14	-0-	-17	-0-	14 2		Y	-0-			-0-
11	14 #	12	-0-	-2	-0-	12 2		Y	-0-			-0-
12	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 2		Y	-0-			-0-
01	14 #	11	-0-	-3	-0-	11 2		Y	-0-			-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	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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-			-0-
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-

MCGILL "12"		WELL #:		3	RRCID ->	262378	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	7425	PERF.	7268 - 7324		
08	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-			21
09	90 #	77	-0-	-13	-0-	77	2			Y	-0-			21
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

SUGG FARMAR "40"		WELL #:		7	RRCID ->	263207	COMPL. DATE	11/28/2008	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6845 - 6908		
08	222 R	222	-0-	-0-	-0-	220	2	2	9	Y	2			153
09	210 #	201	-0-	-9	-0-	199	2	2	9	Y	2			155
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

SUGG "3A"		WELL #:			RRCID ->	264593	COMPL. DATE	12/10/2010	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7242 - 7359		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
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

		PLUGGED AND ABANDONED 05/16/2023												

SUGG "1"		WELL #:		6	RRCID ->	264966	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	7271	PERF.	6898 - 7078		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
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

SUGG FARMAR "38"		WELL #:		7	RRCID ->	264971	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6800 - 6846		
08	403 #	379	-0-	-24	-0-	379	2			Y	-0-			51
09	390 #	306	-0-	-84	-0-	306	2			Y	-0-			51
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

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	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	527 #	298	-0-	-229	-0-	294 2	4 9	Y	4	8 1	21
09	510 #	284	-0-	-226	-0-	280 2	4 9	Y	4		25
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

SUGG FARMAR '13'		WELL #: 2		RRCID -> 270156		COMPL. DATE 08/29/2013		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6627 - 6664	
08	651 #	576	-0-	-75	-0-	576 2		Y	-0-		80
09	630 #	564	-0-	-66	-0-	564 2		Y	-0-		80
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

SUGG FARMAR '19'		WELL #: 1		RRCID -> 271502		COMPL. DATE 01/21/2013		TOTAL DEPTH 6825		PERF. 6475 - 6598	
08	1116 #	623	-0-	-493	-0-	619 2	4 9	Y	4	8 1	4
09	1080 #	592	-0-	-488	-0-	588 2	4 9	Y	4		8
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

SUGG FARMAR '13'		WELL #: 5		RRCID -> 275596		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 6745		PERF. 6498 - 6526	
08	465 #	401	-0-	-64	-0-	401 2		Y	-0-		38
09	450 #	392	-0-	-58	-0-	392 2		Y	-0-		38
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

CARTER "1909"		WELL #: 1		RRCID -> 290812		COMPL. DATE 06/13/2005		TOTAL DEPTH 7782		PERF. 7160 - 7620	
08	241 R	241	-0-	-0-	-0-	132 2	109 9	Y	99		160
09	253 R	253	-0-	-0-	-0-	130 2	123 9	Y	112	100 1	172
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

SUGG FARMAR 14		WELL #: 1		RRCID -> 291672		COMPL. DATE 03/17/2014		TOTAL DEPTH 6708		PERF. 5983 - 6526	
08	93 #	42	-0-	-51	-0-	42 2		N	-0-		2
09	90 #	41	-0-	-49	-0-	41 2		N	-0-		2
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

SUGG "8"		WELL #: 7		RRCID -> 292803		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 7225		PERF. 6907 - 7093	
08	523 R	523	-0-	-0-	-0-	523 2		N	-0-		-0-
09	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498 2		N	-0-		-0-
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-

SPRABERRY (TREND AREA)		COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		SUGG "43"		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY: REAGAN	
		//CONT.// 85279 200		//CONT.// 169751		2	295450	04/05/2006	7375	7160	- 7196	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	
08		341 #	231	-0-	-110	-0-	231 2		Y	-0-		24
09		330 #	288	-0-	-42	-0-	288 2		Y	-0-		24
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

SHEEN "8"						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	- 6952	
						6	296590	02/07/2013	7130	6800	- 6952	
08		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 2		Y	-0-		-0-
09		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 2		Y	-0-		-0-
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-

MCGILL "44"						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	- 7415	
						3	297268	09/28/2006	7605	7353	- 7415	
08		12 #	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		-0-
09		55 R	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-		-0-
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-

SHEEN "8A"						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	- 6936	
						5	297313	12/23/2012	7210	6793	- 6936	
08		31 #	20	-0-	-11	-0-	20 2		Y	-0-		-0-
09		30 #	19	-0-	-11	-0-	19 2		Y	-0-		-0-
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-

SUGG FARMAR "26A"						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	- 6932	
						1	299114	02/10/2011	7300	6892	- 6932	
08		403 #	211	-0-	-192	-0-	211 2		N	-0-		-0-
09		360 #	196	-0-	-164	-0-	196 2		N	-0-		-0-
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-

SUGG "7"						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	- 7216	
						16	300391	04/29/2011	7570	7040	- 7216	
09	14B2	EXT	440	-0-	440	440	440 2		N	-0-		-0-
*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-

SUGG "9"						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	- 7456	
						6	300392	10/13/2010	7900	7230	- 7456	
09	14B2	EXT	11	-0-	11	11	11 2		Y	-0-		-0-
*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-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85279 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: REAGAN							
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		169751										
SUGG "9A"				WELL #:	8	RRCID ->	300393	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7522 - 7572	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
09	14B2 EXT	11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-			-0-
*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
SUGG "9A"				WELL #:	9	RRCID ->	300394	COMPL. DATE	02/06/2011	TOTAL DEPTH	7919	PERF.	7328 - 7413	
09	14B2 EXT	78	-0-	78	78	78	2			Y	-0-			-0-
*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-
SUGG "9A"				WELL #:	10	RRCID ->	300395	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	7690	PERF.	7278 - 7382	
09	14B2 EXT	12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-			-0-
*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
SUGG "5A"				WELL #:	3	RRCID ->	300431	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	7264 - 7841	
09	14B2 EXT	452	-0-	452	452	452	2			N	-0-			-0-
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-
SUGG "5A"				WELL #:	7	RRCID ->	300432	COMPL. DATE	01/09/2010	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	6949 - 7722	
09	14B2 EXT	14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-			-0-
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-
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
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-
SUGG FARMAR "25"				WELL #:	5	RRCID ->	300437	COMPL. DATE	06/02/2008	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6918 - 7030	
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

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85279 200	ASSOCIATED		49B		CNTY: REAGAN						
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		169751											
SUGG FARMAR "20"				WELL #:	1	RRCID ->	300468	COMPL. DATE	12/08/2012	TOTAL DEPTH	6928	PERF.	6557 - 6635		
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	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	200	-0-	200	200	200	200	2			N	-0-			-0-
10	0	175	-0-	175	375	175	175	2			N	-0-			-0-
11	542 R	167	-0-	-375	-0-	167	167	2			N	-0-			-0-
12	279 #	231	-0-	-48	-0-	231	231	2			N	-0-			-0-
01	279 #	186	-0-	-93	-0-	186	186	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	4	2			N	-0-			-0-
11	30 #	4	-0-	-26	-0-	4	4	2			N	-0-			-0-
12	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	8	2			N	-0-			-0-
01	36 R	36	-0-	-0-	-0-	35	35	2	1	9	N	1			1

JD SUGG "23"				WELL #:	3	RRCID ->	300481	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	7425	PERF.	6852 - 7214		
09	14B2 EXT	65	-0-	65	65	65	65	2			N	-0-			-0-
10	0	64	-0-	64	129	64	64	2			N	-0-			-0-
11	0	51	-0-	51	180	51	51	2			N	-0-			-0-
12	0	42	-0-	42	222	42	42	2			N	-0-			-0-
01	0	36	-0-	36	258	36	36	2			N	-0-			-0-

SUGG "8"				WELL #:	3	RRCID ->	300501	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6938 - 7078		
09	14B2 EXT	54	-0-	54	54	54	54	2			N	-0-			-0-
*10	203 R	149	-0-	-54	-0-	149	149	2			N	-0-			-0-
11	DELQ PR	165	-0-	165	165	165	165	2			N	-0-			-0-
*12	343 R	178	-0-	-165	-0-	178	178	2			N	-0-			-0-
*01	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	173	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	33	2			N	-0-			-0-
11	60 #	44	-0-	-16	-0-	44	44	2			N	-0-			-0-
12	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	44	2			N	-0-			-0-
01	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	44	2			N	-0-			-0-

SUGG "2"				WELL #:	15	RRCID ->	300504	COMPL. DATE	11/19/2010	TOTAL DEPTH	7815	PERF.	6918 - 7158		
09	14B2 EXT	17	-0-	17	17	17	17	2			Y	-0-			-0-
10	49 R	32	-0-	-17	-0-	32	32	2			Y	-0-			-0-
11	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	31	2			Y	-0-			-0-
12	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	48	2			Y	-0-			-0-
01	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	46	2			Y	-0-			-0-

SUGG "5"				WELL #:	7	RRCID ->	300505	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7144 - 7172		
10	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	10	2			N	-0-			-0-
11	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	17	2			N	-0-			-0-
12	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	16	2			N	-0-			-0-
01	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	14	2			N	-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	10	2			Y	-0-			-0-
11	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	20	2			Y	-0-			-0-
12	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	20	2			Y	-0-			-0-
01	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	19	2			Y	-0-			-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85279 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: REAGAN								
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		169751											
SUGG "3A"		WELL #:		1	RRCID ->	300604	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7118 - 7148			
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
09	14B2 EXT	16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-				-0-
10	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-				-0-
11	DELQ PR	43	-0-	43	43	43	2			Y	-0-				-0-
12	88 R	45	-0-	-43	-0-	45	2			Y	-0-				-0-
01	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-				-0-
SUGG "214"		WELL #:		19	RRCID ->	300605	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7093 - 7152			
09	14B DENY	37	-0-	37	37	37	2			N	-0-				-0-
10	137 R	100	-0-	-37	-0-	100	2			N	-0-				-0-
11	DELQ PR	106	-0-	106	106	106	2			N	-0-				-0-
12	264 R	158	-0-	-106	-0-	158	2			N	-0-				-0-
01	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-				-0-
SUGG FARMAR "40"		WELL #:		5	RRCID ->	300622	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6950 - 7128			
*09	240 #	75	-0-	-165	-0-	75	2			Y	-0-				-0-
*10	248 #	231	-0-	-17	-0-	231	2			Y	-0-				-0-
11	DELQ PR	228	-0-	228	228	228	2			Y	-0-				-0-
*12	465 R	237	-0-	-228	-0-	237	2			Y	-0-				-0-
*01	248 #	189	-0-	-59	-0-	189	2			Y	-0-				-0-
SUGG "1"		WELL #:		11	RRCID ->	300714	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	7050 - 7138			
09	14B2 EXT	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-				-0-
10	0	14	-0-	14	27	14	2			N	-0-				-0-
11	0	15	-0-	15	42	15	2			N	-0-				-0-
12	0	14	-0-	14	56	14	2			N	-0-				-0-
01	0	14	-0-	14	70	14	2			N	-0-				-0-
SUGG "10"		WELL #:		5	RRCID ->	300735	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7127 - 7252			
09	14B2 EXT	150	-0-	150	150	150	2			Y	-0-				-0-
10	0	320	-0-	320	470	320	2			Y	-0-				-0-
11	0	280	-0-	280	750	280	2			Y	-0-				-0-
12	0	257	-0-	257	1007	257	2			Y	-0-				-0-
01	0	233	-0-	233	1240	233	2			Y	-0-				-0-
M.B. NOELKE "2"		WELL #:		5	RRCID ->	300737	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6880 - 7010			
09	14B2 EXT	13	-0-	13	13	13	2			Y	-0-				-0-
*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-
SHEEN "10"		WELL #:		3	RRCID ->	300738	COMPL. DATE	11/17/2008	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6756 - 6937			
*09	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-				-0-
*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-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN															
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751															
SHEAN "10A" WELL #: 13 RRCID -> 300739 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6824 - 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

*09		50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-			-0-
*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-

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

DIAMONDBACK E&P LLC 217012															
SUGG -A- WELL #: 2 RRCID -> 205077 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7431 - 7569															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2025															

HUGHES, CHARLES 1210 "A" WELL #: 2 RRCID -> 215159 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 5766 - 7297															
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			1
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
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															
08		62 #	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-			-0-
09		60 #	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-			-0-
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-

DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC 220855															
ROCKER "B" 41 WELL #: 42I RRCID -> 297770 COMPL. DATE 03/01/2024 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 5422 - 8518															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HICKMAN WELL #: 207F RRCID -> 298870 COMPL. DATE 09/01/2023 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 5318 - 8155															
08		0 W	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-			-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-			-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-			-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN															
DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC 224857															
WILLIAMS PEARL B WELL #: 3601 RRCID -> 286066 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 3960 - 7182															
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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WILLIAMS PEARL B WELL #: 3702 RRCID -> 286102 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4414 - 6567															
08	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-			-0-
09	153	R	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-			-0-
10	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-			-0-
11	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			-0-
*12	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
01	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS PEARL -A- WELL #: 5602 RRCID -> 287405 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 4132 - 6528															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WILLIAMS PEARL -A- WELL #: 5501 RRCID -> 287953 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 3976 - 5765															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

OXY USA INC. 630591															
SUGG "41" WELL #: 1 RRCID -> 209280 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6966 - 7051															
08	310	#	269	-0-	-41	-0-	269	2			Y	-0-			133
09	300	#	129	-0-	-171	-0-	129	2			Y	-0-			133
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

SUGG "41" WELL #: 3 RRCID -> 254887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7303 PERF. 6946 - 6984															
08	155	#	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-			-0-
09	150	#	75	-0-	-75	-0-	75	2			Y	-0-			-0-
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-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 SUGG "41" WELL #: 2 RRCID -> 282903 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6956 - 7124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	155 #	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-					4
09	150 #	75	-0-	-75	-0-	75	2			Y	-0-					4
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

P1 ENERGY, LLC 631633
 SUGG "E" WELL #: 4703 RRCID -> 140112 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7315 - 7493

08	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					4
09	37 R	37	-0-	-0-	-0-	36	3	1	9	Y	1					5
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 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					6

SUGG "F" WELL #: 3501 RRCID -> 140114 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7262 - 7371

08	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
09	14 #	9	-0-	-5	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
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 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG 'F' WELL #: 3504 RRCID -> 142365 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7184 - 7316

08	18 R	18	-0-	-0-	-0-	17	3	1	9	Y	1					9
09	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					9
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 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					14

SUGG "F" WELL #: 3505 RRCID -> 142366 COMPL. DATE 06/29/1991 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7212 - 7448

08	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
09	10 #	6	-0-	-4	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
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 #	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG "F" WELL #: 3506 RRCID -> 142367 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7202 - 7382

08	18 R	18	-0-	-0-	-0-	17	3	1	9	Y	1					3
09	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					3
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 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					4

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85279 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: REAGAN			
P1 ENERGY, LLC		//CONT.// 631633									
SUGG "F"		WELL #: 4601		RRCID -> 142368		COMPL. DATE 03/09/1991		TOTAL DEPTH 7687		PERF. 7174 - 7388	
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
08	24 R	24	-0-	-0-	-0-	23 3	1 9	Y	1		37
09	27 R	27	-0-	-0-	-0-	26 3	1 9	Y	1		38
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 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		43

SUGG "F"		WELL #: 4604		RRCID -> 142369		COMPL. DATE 08/27/1991		TOTAL DEPTH 7675		PERF. N/A	
08	15 R	15	-0-	-0-	-0-	14 3	1 9	Y	1		9
09	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 3		Y	-0-		9
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 #	NO RPT	-0-	-15	-0-			Y	NO RPT		9

SUGG "G"		WELL #: 4506		RRCID -> 144704		COMPL. DATE 01/09/1993		TOTAL DEPTH 7496		PERF. 7300 - 7417	
08	49 R	49	-0-	-0-	-0-	43 3	6 9	Y	5		30
09	57 R	57	-0-	-0-	-0-	55 3	2 9	Y	2		32
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	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		48

SUGG "F"		WELL #: 3513		RRCID -> 144790		COMPL. DATE 09/12/1992		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7202 - 7528	
08	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14 3		Y	-0-		-0-
09	13 #	8	-0-	-5	-0-	8 3		Y	-0-		-0-
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 #	NO RPT	-0-	-14	-0-			Y	NO RPT		-0-

SUGG "G"		WELL #: 4501		RRCID -> 145084		COMPL. DATE 12/02/1991		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7214 - 7484	
08	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19 3		Y	-0-		4
09	26 R	26	-0-	-0-	-0-	25 3	1 9	Y	1		5
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 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		7

SUGG "G"		WELL #: 4502		RRCID -> 145417		COMPL. DATE 07/21/1992		TOTAL DEPTH 7610		PERF. 7293 - 7449	
08	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18 3		Y	-0-		-0-
09	23 R	23	-0-	-0-	-0-	23 3		Y	-0-		-0-
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 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-0-

SUGG "G"		WELL #: 4503		RRCID -> 145419		COMPL. DATE 10/03/1992		TOTAL DEPTH 7638		PERF. 7248 - 7462	
08	23 R	23	-0-	-0-	-0-	23 3		Y	-0-		1
09	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29 3		Y	-0-		1
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 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		1

OIL AND GAS DIVISION

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85279 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: REAGAN							
P1 ENERGY, LLC		//CONT.// 631633													
SUGG "G"		WELL #: 4504		RRCID -> 145420		COMPL. DATE 12/13/1992		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7320 - 7483					
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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	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					
08	40 R	40	-0-	-0-	-0-	38	3	2	9	Y	2				15
09	50 R	50	-0-	-0-	-0-	49	3	1	9	Y	1				16
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	2				22
12	62 #	52	-0-	-10	-0-	50	3	2	9	Y	2				24
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT				24

SUGG "F"		WELL #: 4603		RRCID -> 147193		COMPL. DATE 07/06/1991		TOTAL DEPTH 7704		PERF. 7244 - 7456					
08	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-				19
09	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-				19
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 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT				21

SUGG "F"		WELL #: 4608		RRCID -> 147194		COMPL. DATE 12/10/1991		TOTAL DEPTH 7673		PERF. 7298 - 7458					
08	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-				19
09	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-				19
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 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT				21

SUGG "F"		WELL #: 4614		RRCID -> 147195		COMPL. DATE 11/21/1992		TOTAL DEPTH 7610		PERF. 7240 - 7502					
08	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-				19
09	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-				19
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 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT				21

SUGG "F"		WELL #: 4616		RRCID -> 147196		COMPL. DATE 11/15/1992		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7246 - 7397					
08	27 R	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-				19
09	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-				19
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 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT				21

SUGG "F"		WELL #: 3509		RRCID -> 151862		COMPL. DATE 05/15/1992		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7244 - 7419					
08	33 R	33	-0-	-0-	-0-	32	3	1	9	Y	1				9
09	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-				9
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 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT				14

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN															
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633															
SUGG "F" WELL #: 4613 RRCID -> 152099 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7255 - 7458															
M	O	ALLOW 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

08		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-			19
09		17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-			19
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 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			21

PFLUGER E WELL #: 1905 RRCID -> 152103 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7386 - 7571															
08		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-			6
09		34 R	34	-0-	-0-	-0-	33	3	1	9	Y	1			7
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		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			8

SUGG 'F' WELL #: 5103 RRCID -> 152111 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7288 - 7474															
08		26 R	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-			8
09		21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-			8
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 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			8

PFLUGER "B" WELL #: 1706 RRCID -> 152112 COMPL. DATE 05/17/1992 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7749 - 7855															
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			3
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1	2
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			3
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1	2
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

SUGG 'F' WELL #: 5101 RRCID -> 152114 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7410 - 7506															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

PFLUGER "K" WELL #: 3001 RRCID -> 214855 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8026 - 8082															
08		249 R	249	-0-	-0-	-0-	248	3	1	9	Y	1			19
09		222 R	222	-0-	-0-	-0-	220	3	2	9	Y	2	14	1	7
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 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			16

PFLUGER "K" WELL #: 4801 RRCID -> 217737 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8051 - 8223															
08		56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-			-0-
09		50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-			-0-
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 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85279 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: REAGAN							
P1 ENERGY, LLC		//CONT.//		631633													
PFLUGER H		WELL #:		4902		RRCID ->		217740		COMPL. DATE		07/04/2006	TOTAL DEPTH	8390	PERF.	8007 -	8260
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
08		289 R	289	-0-	-0-	-0-		288	3	1	9	Y	1	19			
09		257 R	257	-0-	-0-	-0-		255	3	2	9	Y	2	7	14	1	
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		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-						Y	NO RPT	16			

PFLUGER H		WELL #:		5102		RRCID ->		218522		COMPL. DATE		07/04/2006	TOTAL DEPTH	8405	PERF.	8029 -	8290
08		205 R	205	-0-	-0-	-0-		203	3	2	9	Y	2	19			
09		182 R	182	-0-	-0-	-0-		180	3	2	9	Y	2	7	14	1	
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 #	NO RPT	-0-	-186	-0-						Y	NO RPT	16			

PFLUGER "H"		WELL #:		5002		RRCID ->		218555		COMPL. DATE		07/01/2006	TOTAL DEPTH	8415	PERF.	8034 -	8294
08		234 R	234	-0-	-0-	-0-		232	3	2	9	Y	2	19			
09		207 R	207	-0-	-0-	-0-		205	3	2	9	Y	2	7	14	1	
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 #	NO RPT	-0-	-217	-0-						Y	NO RPT	16			

PFLUGER A		WELL #:		1511		RRCID ->		219688		COMPL. DATE		08/21/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7641 -	7784
08		42 R	42	-0-	-0-	-0-		42	3			Y	-0-	5			
09		37 R	37	-0-	-0-	-0-		37	3			Y	-0-	5			
10		62 #	42	-0-	-20	-0-		42	3			Y	-0-	2	3	1	
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		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-						Y	NO RPT	3			

PFLUGER "K"		WELL #:		3102		RRCID ->		225860		COMPL. DATE		02/02/2007	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	8032 -	8230
08		279 R	279	-0-	-0-	-0-		277	3	2	9	Y	2	19			
09		247 R	247	-0-	-0-	-0-		245	3	2	9	Y	2	7	14	1	
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 #	NO RPT	-0-	-279	-0-						Y	NO RPT	16			

SUGG "F"		WELL #:		5110		RRCID ->		242414		COMPL. DATE		06/03/2008	TOTAL DEPTH	7605	PERF.	7302 -	7484
08		52 R	52	-0-	-0-	-0-		52	3			Y	-0-	28			
09		41 R	41	-0-	-0-	-0-		41	3			Y	-0-	28			
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		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-						Y	NO RPT	30			

SUGG "F"		WELL #:		5109		RRCID ->		244462		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	7618	PERF.	7275 -	7475
08		124 R	124	-0-	-0-	-0-		122	3	2	9	Y	2	57			
09		98 R	98	-0-	-0-	-0-		97	3	1	9	Y	1	58			
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 #	NO RPT	-0-	-124	-0-						Y	NO RPT	60			

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85279 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: REAGAN							
P1 ENERGY, LLC		//CONT.//		631633													
SUGG "F"		WELL #:		4606		RRCID ->		244642		COMPL. DATE		05/01/2008	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7266 -	7400
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				PROD	GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			

08		459 R	459	-0-	-0-	-0-	-0-	458	3	1	9	Y		1			37
09		520 R	520	-0-	-0-	-0-	-0-	519	3	1	9	Y		1			38
10		589 #	554	-0-	-35	-0-	-0-	553	3	1	9	Y		1			39
11		570 #	485	-0-	-85	-0-	-0-	484	3	1	9	Y		1			40
12		589 #	515	-0-	-74	-0-	-0-	512	3	3	9	Y		3			43
01		527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-	-0-					Y	NO RPT				43

PFLUGER "B"		WELL #:		1708		RRCID ->		277628		COMPL. DATE		07/20/1992	TOTAL DEPTH	8026	PERF.	7728 -	7894
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		1			3
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		2	3	1	2
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		1			3
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		2	3	1	2
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			2
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				2

PFLUGER "E"		WELL #:		1907		RRCID ->		277661		COMPL. DATE		08/24/1994	TOTAL DEPTH	7645	PERF.	7366 -	7532
08		944 R	944	-0-	-0-	-0-	-0-	941	3	3	9	Y		3			38
09		914 R	914	-0-	-0-	-0-	-0-	908	3	6	9	Y		5			43
10		1364 #	1005	-0-	-359	-0-	-0-	997	3	8	9	Y		7			50
11		1140 #	970	-0-	-170	-0-	-0-	967	3	3	9	Y		3			53
12		1023 #	934	-0-	-89	-0-	-0-	932	3	2	9	Y		2			55
01		930 #	NO RPT	-0-	-930	-0-	-0-					Y	NO RPT				55

SUGG "F"		WELL #:		3514		RRCID ->		277662		COMPL. DATE		10/18/1992	TOTAL DEPTH	7632	PERF.	7289 -	7535
08		93 R	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	3			Y		-0-			-0-
09		53 R	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	3			Y		-0-			-0-
10		93 #	61	-0-	-32	-0-	-0-	61	3			Y		-0-			-0-
11		90 #	88	-0-	-2	-0-	-0-	88	3			Y		-0-			-0-
12		93 #	75	-0-	-18	-0-	-0-	75	3			Y		-0-			-0-
01		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PFLUGER B		WELL #:		1701		RRCID ->		289003		COMPL. DATE		06/15/2013	TOTAL DEPTH	8052	PERF.	6436 -	7226
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SUGG "H"		WELL #:		6111		RRCID ->		289004		COMPL. DATE		11/06/1994	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7105 -	7353
08		77 R	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	3			Y		-0-			72
09		89 R	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89	3			Y		-0-			72
10		179 R	179	-0-	-0-	-0-	-0-	99	3	80	9	Y		73			145
11		90 R	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	3			Y		-0-			145
*12		91 R	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	3			Y		-0-			145
01		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-					Y	NO RPT				145

PFLUGER "D"		WELL #:		2308RC		RRCID ->		289079		COMPL. DATE		09/12/2017	TOTAL DEPTH	8295	PERF.	6932 -	8198
08		179 R	179	-0-	-0-	-0-	-0-	179	3			Y		-0-	89	1	158
09		146 R	146	-0-	-0-	-0-	-0-	146	3			Y		-0-			158
10		217 #	180	-0-	-37	-0-	-0-	168	3	12	9	Y		11			169
11		180 R	180	-0-	-0-	-0-	-0-	154	3	26	9	Y		24			193
12		189 R	189	-0-	-0-	-0-	-0-	156	3	33	9	Y		30	92	1	131
01		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-					Y	NO RPT				131

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85279 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: REAGAN			
P1 ENERGY, LLC		//CONT.// 631633									
SUGG "H"		WELL #: 6106		RRCID -> 289325		COMPL. DATE 03/26/1993		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7059 - 7311	
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
08	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3	Y	-0-		1
09	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	3	Y	-0-		1
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	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		1

PFLUGER "D"		WELL #: 2105TR		RRCID -> 289456		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6600 - 7214	
08	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3	Y	-0-		-0-
09	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3	Y	-0-		-0-
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	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-0-

PFLUGER "D"		WELL #: 2412TR		RRCID -> 289457		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 8277		PERF. 6526 - 7334	
08	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	3	Y	-0-		-0-
09	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3	Y	-0-		-0-
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 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		-0-

PFLUGER B		WELL #: 4906RC		RRCID -> 289569		COMPL. DATE 08/10/2017		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6600 - 7676	
08	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3	Y	-0-		-0-
09	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3	Y	-0-		-0-
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 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		-0-

PFLUGER B		WELL #: 2104		RRCID -> 289750		COMPL. DATE 02/02/1993		TOTAL DEPTH 7860		PERF. 7508 - 7758	
08	78 R	78	-0-	-0-	-0-	75	3	3 9	Y	3	3 1
09	68 R	68	-0-	-0-	-0-	67	3	1 9	Y	1	1 1
10	93 #	70	-0-	-23	-0-	67	3	3 9	Y	3	3 1
11	90 #	66	-0-	-24	-0-	63	3	3 9	Y	3	3 1
12	93 #	67	-0-	-26	-0-	64	3	3 9	Y	3	3 1
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		4

SUGG "H"		WELL #: 6103		RRCID -> 292180		COMPL. DATE 11/19/1992		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7162 - 7359	
08	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-		-0-
09	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-		-0-
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	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	
08	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-		21
09	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-		21
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	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		21

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85279 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: REAGAN								
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748											
HUGHES, D. E.				WELL #: 1	RRCID -> 282322	COMPL. DATE 01/09/2017	TOTAL DEPTH 7636	PERF. 6044	-	7632					
M	O	ALLOW CODE	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	
08		62 #	60	-0-	-2	-0-	59	3		1	9	N	1	173	
09		60 #	57	-0-	-3	-0-	57	3				N	-0-	173	
10		62 #	56	-0-	-6	-0-	56	3				N	-0-	173	
11		60 #	53	-0-	-7	-0-	52	3		1	9	N	1	174	
12		62 #	26	-0-	-36	-0-	26	3				N	-0-	174	
01		62 #	36	-0-	-26	-0-	36	3				N	-0-	174	

SCHWARTZ -A-				WELL #: 1	RRCID -> 289078	COMPL. DATE 09/05/1975	TOTAL DEPTH 8010	PERF. 6308	-	7905					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-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-	

ROCKER B "7"				WELL #: 82	RRCID -> 290650	COMPL. DATE 08/16/1979	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 5136	-	6683					
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
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-	

JRS FARMS "30A"				WELL #: 4	RRCID -> 291857	COMPL. DATE 11/16/2012	TOTAL DEPTH 11652	PERF. 9102	-	11568					
08		498 R	498	-0-	-0-	-0-	74	1	237	3	N	170	110	0	289
							187	9							
09		768 R	768	-0-	-0-	-0-	148	1	548	3	N	65	163	0	191
							72	9							
10		592 R	592	-0-	-0-	-0-	110	1	369	3	N	103	185	0	109
							113	9							
11		2068 R	2068	-0-	-0-	-0-	104	1	1776	3	N	171	105	0	175
							188	9							
12		140 R	140	-0-	-0-	-0-	96	1	44	3	N	-0-	20	0	155
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			155

PRIDE ENERGY COMPANY				677050											
HOLT "112"				WELL #: 1	RRCID -> 106464	COMPL. DATE 07/20/1983	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 2690	-	3290					
08		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	94	
09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	94	
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	94	
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	94	
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	94	
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	94	

OIL AND GAS DIVISION

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 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
08	1899 R	1899	-0-	-0-	-0-	112	1	1759	3	Y	25		51
						28	9						
09	1775 R	1775	-0-	-0-	-0-	105	1	1640	3	Y	27		78
						30	9						
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	1705 #	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT		38

SUGG 29 NE				WELL #:	5	RRCID ->	275424	COMPL. DATE	11/26/2013	TOTAL DEPTH	6755	PERF.	4965 - 6462
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	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
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

XTO ENERGY INC.				945936									
MEINER "A"				WELL #:	7	RRCID ->	299406	COMPL. DATE	03/07/2025	TOTAL DEPTH	10376	PERF.	8283 - 10372
08	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-		173
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	173 1	-0-
10	310 #	236	-0-	-74	-0-					Y	136		136
						25	1	61	3	Y			
						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						

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
09	0	64098	-0-	64098 B	64098	63765	2	333	9	N	303	304 0	15
10	0	64039	-0-	64039 B	128137	27	1	63624	2	N	352	353 0	14
						1	4	387	9				
*11	13770	64793	-0-	51023 B	179160	26	1	64352	2	N	376	372 0	18
						1	4	414	9				
*12	28458	63870	-0-	35412 B	214572	25	1	63431	2	N	375	380 0	13
						1	4	413	9				
*01	23761	27052	-0-	3291 B	217863	12	1	26818	2	N	201	190 0	18
						1	4	221	9				

SPRABERRY (TREND AREA) R 40 EXC //CONT.// 85279 201 ASSOCIATED PRORATED										CNTY: MIDLAND					
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200															
MILLER 3748 C WELL #: 5HM RRCID -> 300942										COMPL. DATE	08/24/2025	TOTAL DEPTH	9280	PERF.	9664 - 20044
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	
09		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-	
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-	

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
08		55366	39525	-0-	-15841 B	132526	1488	1	37701	2	N	83	81	0	7
							245	4	91	9					
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->		132526										
09		53580 N	39834	-0-	-13746 B	118780	1442	1	38185	2	N	71	72	0	6
							129	4	78	9					
*10		32213 N	3816	-0-	-28397 B	90383	190	1	3514	2	N	7	11	0	2
							104	4	8	9					
11		53580 N	-0-	-0-	-53580 B	36803					N	-0-			2
*12		55366 N	54009	-0-	-1357 B	35446	1533	1	51394	2	N	176	170	0	7
							888	4	194	9					
*01		46229 N	49857	-0-	3628 B	39074	1582	1	47238	2	N	212	206	0	13
							804	4	233	9					

WOODS 212-217 ALLOC 08 WELL #: 07HA RRCID -> 299277										COMPL. DATE	09/15/2021	TOTAL DEPTH	7093	PERF.	7241 - 17299
08		0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT				-0-

WOODS 212-217 ALLOC 14 WELL #: 37HA RRCID -> 299283										COMPL. DATE	03/26/2019	TOTAL DEPTH	7019	PERF.	7230 - 17221
08		28799	24109	-0-	-4690 B	130462	907	1	22975	2	Y	70	69	0	6
							150	4	77	9					
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->		130462										
09		27870	23655	-0-	-4215 B	126247	854	1	22625	2	Y	90	88	0	8
							77	4	99	9					
10		16756	1894	-0-	-14862 B	111385	94	1	1740	2	Y	8	14	0	2
							51	4	9	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					

WOODS 213-216 ALLOC 01 WELL #: 37HA RRCID -> 299284										COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	6952	PERF.	7098 - 17139
08		19468	16185	-0-	-3283 B	83874	605	1	15331	2	N	135	134	0	11
							100	4	149	9					
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->		83874										
09		18840	26226	-0-	7386 B	91260	946	1	25046	2	N	135	134	0	12
							85	4	149	9					
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							

OIL AND GAS DIVISION

SPRABERRY (TREND AREA) R 40 EXC //CONT.// 85279 201 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MIDLAND														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
WOODS 213-216 ALLOC 05 WELL #: 27HA RRCID -> 299285 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7142 - 17191														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE							
08		36983	37682	-0-	699 B	212038	1416 1 35880 2	N	139	137	0	11		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 212038														
09		35790	36442	-0-	652 B	212690	233 4 153 9	N	138	137	0	12		
10		21518	2901	-0-	-18617 B	194073	118 4 152 9	N	7	17	0	2		
11		35790	-0-	-0-	-35790 B	158283	144 1 2670 2	N	-0-			2		
*12		36983	42006	-0-	5023 B	163306	79 4 8 9	N	81	80	0	3		
01		30880	42492	-0-	11612 B	174918	692 4 89 9	N	120	116	0	7		

WOODS 213-216 ALLOC 13 WELL #: 07HA RRCID -> 299286 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7102 - 17171														
08		29109	22434	-0-	-6675 B	124154	841 1 21294 2	N	145	144	0	12		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 124154														
09		28170	21678	-0-	-6492 B	117662	139 4 160 9	N	155	153	0	14		
10		16936	1763	-0-	-15173 B	102489	70 4 171 9	N	12	23	0	3		
11		28170 N	-0-	-0-	-28170 B	74319	87 1 1615 2	N	-0-			3		
*12		29109 N	25526	-0-	-3583 B	70736	48 4 13 9	N	160	157	0	6		
*01		24305 N	25036	-0-	731 B	71467	722 1 24210 2	N	135	133	0	8		

WOODS 212-217 ALLOC 02 WELL #: 24HT RRCID -> 299287 COMPL. DATE 05/27/2021 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7137 - 17102														
08		44485	36791	-0-	-7694 B	184470	1385 1 35087 2	N	83	80	0	7		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 184470														
09		43050 N	31581	-0-	-11469 B	173001	228 4 91 9	N	87	86	0	8		
*10		25882 N	5109	-0-	-20773 B	152228	1142 1 30240 2	N	17	20	0	5		
11		43050	-0-	-0-	-43050 B	109178	103 4 96 9	N	-0-	1	0	4		
12		44485 N	37887	-0-	-6598 B	102580	254 1 4697 2	N	89	89	0	4		
01		37143 N	7039	-0-	-30104 B	72476	139 4 19 9	N	19	22	0	1		

WOODS 212-217 ALLOC 01 WELL #: 19HT RRCID -> 299289 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7190 - 17121														
08		7967	15966	-0-	7999 B	120723	602 1 15252 2	N	12	12	0	1		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 120723														
09		17700	15015	-0-	-2685 B	118038	99 4 13 9	N	10	10	0	1		
10		10642	1572	-0-	-9070 B	108968	544 1 14411 2	N	1	2	0	-0-		
11		17700	-0-	-0-	-17700 B	91268	49 4 11 9	N	-0-			-0-		
*12		18290	8443	-0-	-9847 B	81421	78 1 1450 2	N	6	6	0	-0-		
01		15272	2261	-0-	-13011 B	68410	43 4 1 9	N	-0-			-0-		

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 #: 25HC RRCID -> 299290 COMPL. DATE 06/03/2021 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7550 - 17510																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD 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

08		0 Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
01		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																	
08		12582 R	12582	-0-	-0-	B	-0-	473	1	11989	2	N	38	37	0		3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		13868 N	13868	-0-	-0-	B	-0-	78	4	42	9	N	33	33	0		3
10		8835 N	1555	-0-	-7280	B	-0-	45	4	36	9	N	4	6	0		1
11		12180 N	-0-	-0-	-12180	B	-0-	77	1	1432	2	N					1
*12		14765 N	14765	-0-	-0-	B	-0-	42	4	4	9	N	-0-				4
*01		13294 N	13294	-0-	-0-	B	-0-	417	1	13993	2	N	103	100	0		4
								242	4	113	9						7
								420	1	12537	2	N	112	109	0		7
								214	4	123	9						

WOODS 212-217 ALLOC 05 WELL #: 21HS RRCID -> 299293 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7029 - 16994																	
08		7719	14410	-0-	6691	B	132218	543	1	13768	2	N	8	7	0		1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 132218																	
09		7470	12452	-0-	4982	B	137200	90	4	9	9	N	16	16	0		1
10		4491	871	-0-	-3620	B	133580	451	1	11943	2	N	2	3	0		-0-
11		7470	-0-	-0-	-7470	B	126110	40	4	18	9	N	-0-				-0-
12		7719	13125	-0-	5406	B	131516	43	1	802	2	N	84	81	0		3
01		6445	22624	-0-	16179	B	147695	24	4	2	9	N	268	255	0		16
								371	1	12447	2	N					3
								215	4	92	9						4
								712	1	21255	2	N					16
								362	4	295	9						

WOODS 213-216 ALLOC 03 WELL #: 32HA RRCID -> 299375 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7063 - 17119																	
08		17112	14792	-0-	-2320	B	101664	555	1	14058	2	N	80	79	0		6
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 101664																	
09		16560	16425	-0-	-135	B	101529	91	4	88	9	N	83	82	0		7
*10		9956	1777	-0-	-8179	B	93350	592	1	15689	2	N	11	15	0		3
11		16560	-0-	-0-	-16560	B	76790	53	4	91	9	N	-0-				3
12		17112	21893	-0-	4781	B	81571	88	1	1629	2	N	108	107	0		4
01		14288	35041	-0-	20753	B	102324	48	4	12	9	N	122	119	0		7
								620	1	20795	2	N					4
								359	4	119	9						7
								1113	1	33228	2	N					
								566	4	134	9						

SPRABERRY (TREND AREA) R 40 EXC //CONT.// 85279 201 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MIDLAND
 PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
 WOODS 212-217 ALLOC 10 WELL #: 11HS RRCID -> 299853 COMPL. DATE 07/23/2021 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7143 - 17001

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
08	15996	33332	-0-	17336 B	124503	1257 1 207 4	31850 2 18 9	N	16	17 0	1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 124503											
09	15480	42470	-0-	26990 B	151493	1539 1 138 4	40764 2 29 9	N	26	25 0	2
*10	9307	3698	-0-	-5609 B	145884	184 1 101 4	3409 2 4 9	N	4	5 0	1
11	15480	-0-	-0-	-15480 B	130404			N	-0-		1
*12	15996	39140	-0-	23144 B	153548	1113 1 645 4	37318 2 64 9	N	58	57 0	2
01	13356	42785	-0-	29429 B	182977	1359 1 691 4	40569 2 166 9	N	151	144 0	9

WOODS 212-217 ALLOC 10 WELL #: 12HA RRCID -> 299885 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7291 - 17297

08	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
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-

WOODS 213-216 ALLOC 09 WELL #: RRCID -> 299933 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7291 - 17297

08	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

WOODS 213-216 ALLOC 09 WELL #: 17HA RRCID -> 300074 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7099 - 17156

08	19654	17462	-0-	-2192 B	2885	654 1 108 4	16573 2 127 9	N	115	114 0	9
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2885											
09	19020	16792	-0-	-2228 B	657	605 1 54 4	16032 2 101 9	N	92	93 0	8
*10	11435	1823	-0-	-9612 B	-8955	90 1 49 4	1667 2 17 9	N	15	19 0	4
11	19020	-0-	-0-	-19020 B	-27975			N	-0-	1 0	3
*12	19654	22321	-0-	2667 B	-25308	631 1 366 4	21167 2 157 9	N	143	140 0	6
01	16410	22848	-0-	6438 B	-18870	724 1 368 4	21616 2 140 9	N	127	125 0	8

SPRABERRY (TREND AREA) R 40 EXC //CONT.// 85279 201 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MIDLAND															
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															
WOODS 212-217 ALLOC 04 WELL #: 16HS RRCID -> 300549 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7123 - 17082															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08		0	30873	-0-	30873 B	106460	1162 1	29447 2	72 9	N	65	63	0		5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 106460															
09		0	31520	-0-	31520 B	137980	1141 1	30222 2	102 4	N	50	51	0		4
*10		0	3085	-0-	3085 B	141065	154 1	2841 2	84 4	N	5	8	0		1
11		30240	-0-	-0-	-30240 B	110825				N	-0-				1
*12		31248	38547	-0-	7299 B	118124	1096 1	36744 2	635 4	N	65	63	0		3
01		26091	59362	-0-	33271 B	151395	1884 1	56253 2	958 4	N	243	231	0		15

WOODS 212-217 ALLOC 04 WELL #: 17HA RRCID -> 300651 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7267 - 17384															

08		19189	-0-	-0-	-19189 B	-113896				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -113896															
09		18570	-0-	-0-	-18570 B	-132466				N	-0-				-0-
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-

WOODS 212-217 ALLOC 00 WELL #: 01HA RRCID -> 300830 COMPL. DATE 03/25/2019 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7210 - 17359															

08		0	17875	-0-	17875 B	43074	94 1	17665 2	55 4	N	55	70	0		86
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 43074															
09		0	20773	-0-	20773 B	63847	228 1	20389 2	21 4	N	123	49	0		160
10		0	3995	-0-	3995 B	67842	125 1	3778 2	68 4	N	22	88	0		94
*11		0	9662	-0-	9662 B	77504	8207 2	1425 4	30 9	N	27	1	0		120
*12		609	50861	-0-	50252 B	127756	797 1	48989 2	878 4	N	179	198	0		101
01		15763	41855	-0-	26092 B	153848	907 1	40050 2	722 4	N	160	163	0		98

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 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

		09/01 BALANCING	DATE STATUS ->	43074												
*03		14B2 EXT	13795 -0-	13795 B	13795	589	1	13050	2	N	82	77	0			5
		04 14B2 EXT	12184 -0-	12184 B	25979	66	4	90	2	N	67	67	0			5
		05 14B2 EXT	11746 -0-	11746 B	37725	215	4	74	9	N	72	72	0			5
		06 14B2 EXT	11049 -0-	11049 B	48774	526	1	11018	2	N	64	64	0			5
		07 14B2 EXT	8779 -0-	8779 B	57553	123	4	79	9	N	58	59	0			4
		08 14B2 EXT	9300 -0-	9300 B	66853	470	1	10431	2	N	66	65	0			5
		09/01 BALANCING	DATE STATUS ->	66853		78	4	70	9							
		09 14B2 EXT	10619 -0-	10619 B	77472	351	1	8332	2	N	79	77	0			7
*10		14B2 EXT	2084 -0-	2084 B	79556	32	4	64	9	N	15	18	0			4
		11 14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	79556	56	4	17	9	N	1	1	0			4
*12		0 W	12566 -0-	12566 B	92122	103	1	1908	2	N	77	78	0			3
		01 0 W	13319 -0-	13319 B	105441	206	4	85	9	N	83	81	0			5
						422	1	12592	2	N						
						214	4	91	9							

WOODS 212-217 ALLOC 09 WELL #: 09HT RRCID -> 300861 COMPL. DATE 03/25/2019 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7099 - 17141																

		09/01 BALANCING	DATE STATUS ->	66853												
03		14B2 EXT	18290 -0-	18290 B	18290	783	1	17346	2	N	67	63	0			4
		04 14B2 EXT	16523 -0-	16523 B	34813	87	4	74	9	N	29	31	0			2
		05 14B2 EXT	16383 -0-	16383 B	51196	696	1	15502	2	N	24	24	0			2
		06 14B2 EXT	16212 -0-	16212 B	67408	293	4	32	9	N	19	19	0			2
		07 14B2 EXT	16527 -0-	16527 B	83935	738	1	15447	2	N	21	22	0			1
		08 14B2 EXT	16128 -0-	16128 B	100063	172	4	26	9	N	15	15	0			1
		09/01 BALANCING	DATE STATUS ->	100063		693	1	15383	2	N						
		09 14B2 EXT	16458 -0-	16458 B	116521	115	4	21	9	N	22	21	0			2
*10		14B2 EXT	1918 -0-	1918 B	118439	666	1	15778	2	N	1	3	0			-0-
		11 14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	118439	60	4	23	9	N	-0-					-0-
*12		0 W	22469 -0-	22469 B	140908	608	1	15403	2	N	17	16	0			1
		01 0 W	23406 -0-	23406 B	164314	100	4	17	9	N	71	68	0			4
						596	1	15784	2	N						
						54	4	24	9							
						96	1	1769	2	N						
						52	4	1	9							
						370	4	19	9							
						744	1	22206	2	N						
						378	4	78	9							

SPRABERRY (TREND AREA) R 40 EXC //CONT.// 85279 201 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MIDLAND													
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852													
WOODS 212-217 ALLOC 06 WELL #: 26HS RRCID -> 300862 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7088 - 17052													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS ->			100063										
03		14B2 EXT	67602	-0-	67602 B	67602	2873 1	63661 2	N	680	641 0		39
							320 4	748 9					
04		14B2 EXT	67177	-0-	67177 B	134779	2804 1	62458 2	N	667	660 0		46
							1181 4	734 9					
05		14B2 EXT	63139	-0-	63139 B	197918	2813 1	58878 2	N	721	720 0		47
							655 4	793 9					
06		14B2 EXT	62019	-0-	62019 B	259937	2632 1	58401 2	N	501	508 0		40
							435 4	551 9					
07		14B2 EXT	56940	-0-	56940 B	316877	2278 1	54015 2	N	400	414 0		26
							207 4	440 9					
08		14B2 EXT	46737	-0-	46737 B	363614	1762 1	44640 2	N	41	64 0		3
							290 4	45 9					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			363614										
09		14B2 EXT	45326	-0-	45326 B	408940	1642 1	43479 2	N	53	51 0		5
							147 4	58 9					
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					

WOODS 211-218 ALLOC 00 WELL #: 03HK RRCID -> 300863 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7768 - 17805													

09/01 BALANCING DATE STATUS ->			363614										
03		14B2 EXT	27423	-0-	27423 B	27423	1171 1	25943 2	Y	163	154 0		9
							130 4	179 9					
04		14B2 EXT	29738	-0-	29738 B	57161	1248 1	27792 2	Y	157	155 0		11
							525 4	173 9					
05		14B2 EXT	29670	-0-	29670 B	86831	1332 1	27882 2	Y	133	135 0		9
							310 4	146 9					
06		14B2 EXT	21146	-0-	21146 B	107977	900 1	19973 2	Y	113	113 0		9
							149 4	124 9					
07		14B2 EXT	30097	-0-	30097 B	138074	1209 1	28657 2	Y	110	112 0		7
							110 4	121 9					
08		14B2 EXT	29846	-0-	29846 B	167920	1121 1	28386 2	Y	140	136 0		11
							185 4	154 9					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			167920										
09		14B2 EXT	29731	-0-	29731 B	197651	1070 1	28327 2	Y	216	208 0		19
							96 4	238 9					
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		0 W	33010	-0-	33010 B	233070	936 1	31389 2	Y	130	128 0		5
							542 4	143 9					
01		0 W	31558	-0-	31558 B	264628	1003 1	29934 2	Y	101	100 0		6
							510 4	111 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 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	

07	14B2 EXT	24586	-0-	24586 B	24586	979 1	23201 2	N	288	269 0	19	
						89 4	317 9					
08	14B2 EXT	23714	-0-	23714 B	48300	889 1	22514 2	N	149	156 0	12	
						147 4	164 9					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				48300								
09	14B2 EXT	23428	-0-	23428 B	71728	843 1	22326 2	N	166	163 0	15	
						76 4	183 9					
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	0 W	26018	-0-	26018 B	100306	732 1	24535 2	N	297	293 0	12	
						424 4	327 9					
01	0 W	24744	-0-	24744 B	125050	770 1	22989 2	N	539	518 0	33	
						392 4	593 9					

WOODS 212-217 ALLOC 06 WELL #: 27HA RRCID -> 300865 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7185 - 17329												
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
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-	

WOODS 211-218 ALLOC 08 WELL #: 22HA RRCID -> 300866 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7292 - 17352												
06	14B2 EXT	33118	-0-	33118 B	33118	1410 1	31280 2	N	177	163 0	14	
						233 4	195 9					
07	14B2 EXT	27889	-0-	27889 B	61007	1117 1	26484 2	N	170	173 0	11	
						101 4	187 9					
08	14B2 EXT	17632	-0-	17632 B	78639	662 1	16760 2	N	92	96 0	7	
						109 4	101 9					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				78639								
09	14B2 EXT	19905	-0-	19905 B	98544	719 1	19033 2	N	80	80 0	7	
						65 4	88 9					
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	0 W	31992	-0-	31992 B	133235	907 1	30416 2	N	131	128 0	5	
						525 4	144 9					
01	0 W	36600	-0-	36600 B	169835	1161 1	34648 2	N	183	177 0	11	
						590 4	201 9					

WOODS 213-216 ALLOC 00 WELL #: 01HS RRCID -> 300875 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6944 - 16969												
07	14B2 EXT	29789	-0-	29789 B	29789	1195 1	28337 2	N	135	126 0	9	
						108 4	149 9					
08	14B2 EXT	37589	-0-	37589 B	67378	1413 1	35796 2	N	134	132 0	11	
						233 4	147 9					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				67378								
09	14B2 EXT	28231	-0-	28231 B	95609	1018 1	26955 2	N	152	150 0	13	
						91 4	167 9					
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	46593	32018	-0-	-14575 B	83217	906 1	30396 2	N	174	170 0	7	
						525 4	191 9					
01	38904	23657	-0-	-15247 B	67970	749 1	22373 2	N	140	138 0	9	
						381 4	154 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	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

		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		67378									
03		14B2 EXT	27062	-0-	27062 B	27062	1142 1	25299 2	Y	449	423 0		26
							127 4	494 9					
04		14B2 EXT	26996	-0-	26996 B	27062	1120 1	24952 2	Y	411	408 0		29
							472 4	452 9					
05		14B2 EXT	26517	-0-	26517 B	27062	1175 1	24587 2	Y	438	438 0		29
							273 4	482 9					
06		14B2 EXT	25744	-0-	25744 B	27062	1083 1	24029 2	Y	412	408 0		33
							179 4	453 9					
07		14B2 EXT	23644	-0-	23644 B	27062	938 1	22237 2	Y	349	359 0		23
							85 4	384 9					
08		14B2 EXT	23341	-0-	23341 B	27062	871 1	22075 2	Y	228	233 0		18
							144 4	251 9					
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		27062									
09		14B2 EXT	23257	-0-	23257 B	27062	838 1	22189 2	Y	141	147 0		12
							75 4	155 9					
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					

WOODS 211-218 ALLOC 09 WELL #: 18HK RRCID -> 300924 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7656 - 17685													

08		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
*01		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODS 212-217 ALLOC 00 WELL #: 02HA RRCID -> 300925 COMPL. DATE 04/17/2019 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 6988 - 12197													

04		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
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-

SPRABERRY (TREND AREA) R 40 EXC //CONT.// 85279 201 ASSOCIATED										PRORATED			CNTY: MIDLAND					
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852																		
WOODS 211-218 ALLOC 10										WELL #: 27HA RRCID -> 300940			COMPL. DATE 07/15/2019			TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7397 - 17433		
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					
02		0	15314	-0-	15314 B	15314	685 1	14199 2	N	163	163 0		10					
							251 4	179 9										
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03		0	19061	-0-	19061 B	34375	812 1	17987 2	N	156	157 0		9					
							90 4	172 9										
04		0	19089	-0-	19089 B	53464	798 1	17764 2	N	174	171 0		12					
							336 4	191 9										
05		0	23945	-0-	23945 B	77409	1071 1	22421 2	N	185	185 0		12					
							249 4	204 9										
06		0	19785	-0-	19785 B	97194	840 1	18627 2	N	163	162 0		13					
							139 4	179 9										
07		0	21752	-0-	21752 B	118946	869 1	20604 2	N	182	183 0		12					
							79 4	200 9										
08		0	20026	-0-	20026 B	138972	752 1	19063 2	N	79	85 0		6					
							124 4	87 9										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 138972																		
09		0	18966	-0-	18966 B	157938	686 1	18161 2	N	52	53 0		5					
							62 4	57 9										
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		0 W	21177	-0-	21177 B	181198	601 1	20152 2	N	69	68 0		3					
							348 4	76 9										
*01		0 W	30031	-0-	30031 B	211229	951 1	28384 2	N	194	185 0		12					
							483 4	213 9										
WOODS 213-216 ALLOC 11																		
WELL #: 12HA RRCID -> 300941										COMPL. DATE 05/01/2019			TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7102 - 17171					
08		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-					
09		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-					
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-					
WOODS 212-217 ALLOC 12																		
WELL #: 31HS RRCID -> 301057										COMPL. DATE 07/27/2021			TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7071 - 16821					
08		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-					
09		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-					
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-					
OXY USA WTP LP																		
MERCHANT										630555			WELL #: 1407BU RRCID -> 297417					
WELL #: 1407BU RRCID -> 297417										COMPL. DATE 04/11/2024			TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9623 - 15897					
08		24149 #	26499	-0-	2350 B	-4691	3604 2	22834 3	Y	55	52 0		33					
							61 9											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4691																		
09		25796 R	30487	-0-	4691 B	-0-	81 2	30339 3	Y	45	46 0		32					
							17 4	50 9										
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											

OIL AND GAS DIVISION

SPRABERRY (TREND AREA) R 40 EXC //CONT.// 85279 201 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MIDLAND															
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555															
MERCHANT WELL #: 1410BU RRCID -> 299139 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8491 - 15453															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
08		26350	25197	-0-	-1153 B	-13476	3421	2	21676	3	Y	91	144	0	55
		09/01 BALANCING	DATE STATUS ->	-13476			100	9							
09		25500	25881	-0-	381 B	-13095	68	2	25540	3	Y	235	121	0	169
							14	4	259	9					
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							

MERCHANT WELL #: 1402BL RRCID -> 300813 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9394 - 16943															
		09/01 BALANCING	DATE STATUS ->	-13476											
*09		11010	8959	-0-	-2051 B	-2051	23	2	8566	3	N	332	117	0	238
							5	4	365	9					
*10		6619	10114	-0-	3495 B	1444	840	2	8794	3	N	436	378	0	296
							480	9							
*11		11010	11470	-0-	460 B	1904	24	2	11205	3	N	219	356	0	159
							241	9							
*12		11377	11278	-0-	-99 B	1805	108	2	10907	3	N	239	243	0	155
							263	9							
01		9499	13517	-0-	4018 B	5823	762	2	12260	3	N	450	324	0	281
							495	9							

MERCHANT WELL #: 1402CU RRCID -> 300814 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9110 - 16463															
		09/01 BALANCING	DATE STATUS ->	-13476											
*09		3670	6295	-0-	2625 B	2625	17	2	6218	3	N	52	60	0	37
							3	4	57	9					
*10		6619	5733	-0-	-886 B	1739	486	2	5086	3	N	146	84	0	99
							161	9							
*11		11010	9474	-0-	-1536 B	203	20	2	9351	3	N	94	125	0	68
							103	9							
*12		9880 R	9677	-0-	-203 B	-0-	94	2	9495	3	N	80	96	0	52
							88	9							
01		9499	8932	-0-	-567 B	-567	517	2	8315	3	N	91	86	0	57
							100	9							

MERCHANT WELL #: 1408BL RRCID -> 300815 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 8652 PERF.10008 - 16152															
		09/01 BALANCING	DATE STATUS ->	-13476											
*09		11010	11889	-0-	879 B	879	31	2	11709	3	N	130	115	0	93
							6	4	143	9					
*10		6619	6301	-0-	-318 B	561	537	2	5618	3	N	133	136	0	90
							146	9							
*11		3113 R	2552	-0-	-561 B	-0-	5	2	2525	3	N	20	96	0	14
							22	9							
*12		7537 R	7537	-0-	-0- B	-0-	73	2	7414	3	N	45	30	0	29
							50	9							
01		9499	11139	-0-	1640 B	1640	638	2	10267	3	N	213	109	0	133
							234	9							

SPRABERRY (TREND AREA) R 40 EXC //CONT.// 85279 201 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MIDLAND													
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555													
MERCHANT WELL #: 1404BU RRCID -> 300817 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8920 - 15422													
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

09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-13476										
*09		11010	20322	-0-	9312 B	9312	54 2	20129 3	N	116	103 0		83
							11 4	128 9					
*10		6619	19562	-0-	12943 B	22255	1693 2	17720 3	N	135	127 0		91
							149 9						
*11		11010	24293	-0-	13283 B	35538	52 2	24103 3	N	125	125 0		91
							138 9						
*12		11377	25438	-0-	14061 B	49599	247 2	25034 3	N	143	141 0		93
							157 9						
01		9499	22242	-0-	12743 B	62342	1291 2	20783 3	N	153	151 0		95
							168 9						

MERCHANT WELL #: 1412BA RRCID -> 300818 COMPL. DATE 10/16/2016 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 9952 - 16514													
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-13476										
*09		11010	22832	-0-	11822 B	11822	61 2	22701 3	N	53	49 0		38
							12 4	58 9					
*10		6619	23226	-0-	16607 B	28429	2022 2	21153 3	N	46	53 0		31
							51 9						
*11		11010	23024	-0-	12014 B	40443	49 2	22888 3	N	79	53 0		57
							87 9						
*12		11377	17840	-0-	6463 B	46906	171 2	17357 3	N	284	157 0		184
							312 9						
01		9499	15520	-0-	6021 B	52927	898 2	14460 3	N	147	239 0		92
							162 9						

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													
08		14663	12402	-0-	-2261 B	67887	457 1	11893 3	Y	47	48 0		7
							52 9						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			67887										
09		14190	10409	-0-	-3781 B	64106	395 1	9900 3	Y	104	93 0		18
							114 9						
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					

JOHN SMOLTZ '30-33' WELL #: 4401H RRCID -> 293230 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8690 - 16128													
08		35058 N	35058	-0-	-0- B	-0-	1286 1	33506 3	Y	242	239 0		34
							266 9						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		32220 N	31750	-0-	-470 B	-0-	1196 1	30288 3	Y	242	235 0		41
							266 9						
10		30410 N	32210	-0-	1800 B	1800	1260 1	30681 3	Y	242	246 0		37
							3 4	266 9					
11		19440 N	31232	-0-	11792 B	13592	1182 1	29774 3	Y	251	252 0		36
							276 9						
12		20088 N	33015	-0-	12927 B	26519	1134 1	31534 3	Y	315	304 0		47
							347 9						
01		16773	37500	-0-	20727 B	47246	1340 1	35799 3	Y	307	306 0		48
							23 4	338 9					

SPRABERRY (TREND AREA) R 40 EXC //CONT.// 85279 201 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MIDLAND																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																	
ALDWELL K R 40 WELL #: 1H RRCID -> 300444 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8761 - 18507																	
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

11	17500	7754	-0-	-9746	B	-9746	362	1	7348	3	N	18	18	0			1
							24	4		20	9						
12	19375	9112	-0-	-10263	B	-20009	397	1	8682	3	N	30	30	0			1
							33	9									
01	16177	8658	-0-	-7519	B	-27528	397	1	8221	3	N	28	28	0			1
							9	4		31	9						

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																	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
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

KEENEY, W. E. "24" WELL #: 2 RRCID -> 136810 COMPL. DATE 09/13/1957 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7200 - 7212																	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
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

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																	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					24
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

DAVIS, G. H. WELL #: 7 RRCID -> 204561 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3352 - 5789																	
08	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	3		Y	-0-					6
09	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	3		Y	-0-					6
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

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																	
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	57	1	1133	2	N	-0-					-0-
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	55	1	1161	2	N	-0-					-0-
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	55	1	647	2	N	-0-					-0-
11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	55	1	1123	2	N	-0-					-0-
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	57	1	374	2	N	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	50	1	392	2	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
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

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-				-0-
09	450 #	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-				-0-
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-

MUNN-B 1125 WELL #: 12 RRCID -> 120734 COMPL. DATE 03/13/1986 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6175 - 6395

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
08	1054 #	1015	-0-	-39	-0-	1011	3	4	9	Y	4				27
09	1020 #	887	-0-	-133	-0-	885	3	2	9	Y	2				29
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

TURNER RANCH TD-1116 WELL #: 1 RRCID -> 201756 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6214 - 6238

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

OIL AND GAS DIVISION

T. D. (6575)		//CONT.//		87920 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: TOM GREEN						
HIBERNIA RESOURCES IV, LLC		//CONT.//		101969									
TURNER RANCH TD-1116		WELL #:		3	RRCID ->	201758	COMPL. DATE	03/11/2004	TOTAL DEPTH	7135	PERF.	6274 - 6296	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-	

TURNER RANCH TD-1116		WELL #:		2	RRCID ->	204179	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	6529	PERF.	6242 - 6278	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-	

TURNER RANCH TD-1113		WELL #:		2	RRCID ->	205201	COMPL. DATE	08/30/2004	TOTAL DEPTH	6819	PERF.	6008 - 6030	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-	

TURNER RANCH TD-1116		WELL #:		5	RRCID ->	209042	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	6784	PERF.	6178 - 6198	
*07	341 #	190	-0-	-151	-0-	190	3		Y	-0-		2	
08	341 #	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-		2	
09	330 #	-0-	-0-	-330	-0-				Y	-0-		2	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2	

TURNER RANCH TD-1116		WELL #:		4	RRCID ->	209049	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	6728	PERF.	6020 - 6200	
*07	403 #	379	-0-	-24	-0-	306	3	73 9	Y	66		68	
*08	403 #	359	-0-	-44	-0-	358	3	1 9	Y	1		69	
09	390 #	285	-0-	-105	-0-	285	3		Y	-0-		69	
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	

TURNER RANCH TD-1113		WELL #:		1	RRCID ->	212098	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7153	PERF.	5938 - 6123	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		16	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		16	
10	T. A.	-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	

T. D. (6575)		//CONT.//		87920 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: TOM GREEN				
HENDERSON NATURAL RES, L.L.C.				377082								
TURNER, TARA				WELL #: 5	RRCID -> 108098	COMPL. DATE 06/24/1983	TOTAL DEPTH 7260	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
08	775 #	613	-0-	-162	-0-	5 1	605 2	N	3			62
09	750 #	623	-0-	-127	-0-	3 9	615 2	N	2			64
10	744 #	610	-0-	-134	-0-	2 9	605 2	N	-0-			64
11	630 #	622	-0-	-8	-0-	5 1	615 2	N	1			65
12	651 #	632	-0-	-19	-0-	6 1	625 2	N	1			66
01	651 #	610	-0-	-41	-0-	1 9	605 2	N	-0-			66

TURNER, TARA				WELL #: 19	RRCID -> 119607	COMPL. DATE 12/20/1985	TOTAL DEPTH 6630	PERF. 6503 - 6546				
08	682 #	550	-0-	-132	-0-	5 1	545 2	N	-0-			81
09	660 #	555	-0-	-105	-0-	5 1	550 2	N	-0-			81
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

TURNER, TARA				WELL #: 11	RRCID -> 120438	COMPL. DATE 04/23/1984	TOTAL DEPTH 6569	PERF. 6471 - 6497				
08	282 R	282	-0-	-0-	-0-	2 1	280 2	N	-0-			29
09	277 R	277	-0-	-0-	-0-	2 1	275 2	N	-0-			29
10	273 R	273	-0-	-0-	-0-	2 1	270 2	N	1			30
11	275 R	275	-0-	-0-	-0-	1 9	272 2	N	1			31
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

THP OPERATING LLC				857147								
MUNN "1123"				WELL #: 1	RRCID -> 139624	COMPL. DATE 02/20/1988	TOTAL DEPTH 6746	PERF. 6293 - 6484				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			150

TJC (CAPPS)				87995 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: RUNNELS				
TACTICAL OIL & GAS, LLC				834370								
GERNGROSS, ALVIN ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 072381	COMPL. DATE 06/21/1977	TOTAL DEPTH 3603	PERF. N/A				
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		N	-0-			-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

TALPA, SW. (DOG BEND)		88245 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUNNELS					
BAKER OPERATING, INC.		046623		WELL #: 1		RRCID -> 296105		COMPL. DATE 01/09/1986		TOTAL DEPTH 3810		PERF. 3309 - 3315	
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	
08		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3	N	-0-		63	
09		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3	N	-0-		63	
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	
BMW SERVICES, LLC		077573		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: IRION					
CHARLES PARKER		779259		WELL #: 1		RRCID -> 256793		COMPL. DATE 10/18/2010		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3110 - 3118	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	
TAOS (CANYON)		88323 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: IRION					
SIANA OIL & GAS		779259		WELL #: 1		RRCID -> 276503		COMPL. DATE 11/17/1994		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7290 - 7421	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	198				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	198				N	NO RPT		-0-	
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-	
TEXEL (PENNSYLVANIAN)		89134 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: UPTON					
BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685		WELL #: 1 U		RRCID -> 054328		COMPL. DATE 10/29/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9212 - 9490	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877				N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877				N	NO RPT		-0-	
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-	
UPTON -K- FEE		217012		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: UPTON					
UPTON -K- FEE		112685		WELL #: 2		RRCID -> 054329		COMPL. DATE 03/25/1963		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9457 - 9560	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	
DIAMONDBACK E&P LLC		217012		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: UPTON					
TXL "31"		112685		WELL #: 1		RRCID -> 114763		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 11183		PERF. 9371 - 9459	
08	515 R	515	-0-	-0-	-0-	515	2		N	-0-		-0-	
09	461 R	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-		-0-	
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-	

TEXEL (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		89134 750	ASSOCIATED	49B			CNTY: UPTON			
DIAMONDBACK E&P LLC		//CONT.//		217012								
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 GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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

08	779 N	779	-0-	-0-	-0-	-0-		735 3	44 9	Y	40	68
09	808 N	808	-0-	-0-	-0-	-0-		743 3	65 9	Y	59	6
10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	-0-		757 3	74 9	Y	67	4
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	-0-		699 3	53 9	Y	48	52
12	775 N	716	-0-	-59	-0-	-0-		699 3	17 9	Y	15	67
01	DLQ G-10	727	-0-	727	-0-	727		699 3	28 9	Y	25	20

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B DENY	-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-

ESCONDIDO BAY CORPORATION				101072								
POWELL, JAMES		WELL #:		1	RRCID ->	150357	COMPL. DATE	01/26/1994	TOTAL DEPTH	4380	PERF.	3968 - 3976

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	9	-0-	9	9	9	3			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	8	-0-	8	17	8	3			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17					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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BYRD OPERATING COMPANY		118748		ASSOCIATED		49B		CNTY: CROCKETT						
TIPPETT, J. H. "E"		WELL #: 3		RRCID -> 172544		COMPL. DATE 04/05/1999		TOTAL DEPTH 6620		PERF. 4424 - 4512				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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) 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63					234
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67	180	1			121
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

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) 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
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-

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

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

SHANNON ESTATE -T- WELL #: 1 RRCID -> 019347 COMPL. DATE 11/05/1955 TOTAL DEPTH 1696 PERF. 1640 - 1694

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

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 CODE	BALANCE
TODD, NW. (SAN ANDRES)		//CONT.//		90319 666	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: CROCKETT			
CUMMING COMPANY, INC. THE		//CONT.//		194204							
SHANNON ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	036017	COMPL. DATE	04/20/1965	TOTAL DEPTH	2000	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
VINSON EXPLORATION		WELL #:		886105	RRCID ->	040959	COMPL. DATE	08/28/1966	TOTAL DEPTH	1920	PERF. 0 - 1855
SHANNON ESTATE -V-				1							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
TOE NAIL (HARKEY)		WELL #:		90351 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
MAYJAC I, LLC		536431									
THOMERSON		WELL #:		1	RRCID ->	019366	COMPL. DATE	08/01/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4617 - 4631
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		40		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		40		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		40		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		40		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		40		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		40		N	NO RPT		-0-
WILLIAMS OIL COMPANY		WELL #:		925440	RRCID ->	019361	COMPL. DATE	02/05/1960	TOTAL DEPTH	5322	PERF. 4635 - 4659
HARRIS -C-				6							
08	186 N	-0-	-0-	-186		-0-		Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
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-
TUCKER		WELL #:		3	RRCID ->	047734	COMPL. DATE	01/04/1970	TOTAL DEPTH	5324	PERF. N/A
08	13 N	-0-	-0-	-13		-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-
HARRIS C		WELL #:		1	RRCID ->	154579	COMPL. DATE	06/01/1995	TOTAL DEPTH	5330	PERF. 4626 - 4640
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-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-

TOE NAIL (PALO PINTO)		90351 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER								
WILLIAMS OIL COMPANY		925440														
HARRIS C		WELL #: 2		RRCID -> 156320		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 5303 PERF. 4433 - 4443								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TUCKER		90351 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: SCHLEICHER								
HARRIS, K. L.		WELL #: 1		RRCID -> 059051		COMPL. DATE 06/27/1974		TOTAL DEPTH 5355 PERF. N/A								
08	434 N	149	-0-	-285	-0-	149	3	N	-0-							-0-
09	420 N	156	-0-	-264	-0-	156	3	N	-0-							-0-
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-

TOE NAIL (STRAWN)		90351 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: SCHLEICHER								
MAYJAC I, LLC		536431														
HARRIS, K. L.		WELL #: 1		RRCID -> 059051		COMPL. DATE 06/27/1974		TOTAL DEPTH 5355 PERF. N/A								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
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-

HARRIS, K. L.		90351 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: SCHLEICHER								
HARRIS, K. L.		WELL #: 4		RRCID -> 129909		COMPL. DATE 01/05/1989		TOTAL DEPTH 5348 PERF. 0 - 5221								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
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-

TOM KETCHUM (CANYON)		90497 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: IRION								
DLB OIL & GAS INC.		195907														
BUSBY		WELL #: 1		RRCID -> 064500		COMPL. DATE 11/28/1975		TOTAL DEPTH 8407 PERF. N/A								
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							195
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							195
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							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														
MITCHELL		WELL #: 1047		RRCID -> 100974		COMPL. DATE 02/22/1982		TOTAL DEPTH 14745 PERF.13562 - 14745								
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

TRIGG (STRAWN)		91212 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REAGAN				
BCP RESOURCES, LLC		040206										
ARNETT 44		WELL #: 1		RRCID -> 261630		COMPL. DATE 12/05/2010		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10630 - 10688		
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	
08	DLQ G-10	11112	-0-	11112	20928	11016 3		96 9	Y	87	94 1	43
09	DLQ G-10	7813	-0-	7813	28741	7481 3		280 4	Y	47	38 1	52
						52 9						
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
DE CENTRAL OPERATING, LLC		102879						CNTY: REAGAN				
HUGHES "A"		WELL #: 3		RRCID -> 145380		COMPL. DATE 03/23/1993		TOTAL DEPTH 10460		PERF. 9451 - 10460		
08	558 N	522	-0-	-36	-0-	505 3		17 9	Y	15		240
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-				Y	-0-		240
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		240
TRIUMPH (WOLFCAMP)		91424 475		ASSOCIATED		49B		CNTY: UPTON				
BROKEN HORSE, LLC		096492										
CODY BELL 53		WELL #: 1		RRCID -> 259722		COMPL. DATE 12/05/1992		TOTAL DEPTH 8936		PERF. N/A		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
PETROPLEX ENERGY INC.		660886						CNTY: REAGAN				
CODY BELL "13"		WELL #: 1		RRCID -> 192919		COMPL. DATE 12/01/2002		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8414 - 8644		
08	650 R	650	-0-	-0-	-0-	650 3			Y	-0-		-0-
09	446 R	446	-0-	-0-	-0-	446 3			Y	-0-		-0-
10	439 R	439	-0-	-0-	-0-	439 3			Y	-0-		-0-
11	930 #	586	-0-	-344	-0-	586 3			Y	-0-		-0-
12	961 #	583	-0-	-378	-0-	583 3			Y	-0-		-0-
01	651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-				Y	NO RPT		-0-
TUCKMAR, SOUTH (CROSS CUT)		91663 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MENARD				
GOLDEN SPECIALTIES OIL & GAS		313070										
WALTERS, R.E. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 139645		COMPL. DATE 11/05/1990		TOTAL DEPTH 4191		PERF. 3350 - 3366		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2026												

UNIVERSITY 29 (STRAWN-DETRITAL)		92623 475		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
RED STAG OPERATING, LLC		697118										
UNIVERSITY 29-32N		WELL #: 2		RRCID -> 094419		COMPL. DATE 07/08/1981		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7880 - 7899				
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
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	Y	-0-		24	
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	Y	-0-		24	
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	Y	-0-		24	
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	3	Y	-0-		24	
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	Y	-0-		24	
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	Y	-0-		24	

UNIVERSITY 29-27		WELL #: 1		RRCID -> 097492		COMPL. DATE 01/19/1982		TOTAL DEPTH 8178 PERF. 7670 - 7992				
08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3	Y	-0-		-0-	
09	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3	Y	-0-		-0-	
10	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3	Y	-0-		-0-	
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3	Y	-0-		-0-	
12	806 N	776	-0-	-30	-0-	776	3	Y	-0-		-0-	
01	868 N	626	-0-	-242	-0-	626	3	Y	-0-		-0-	

UNIVERSITY 30-32 (FUSSEL. 8250)		92625 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT				
MOSAIC TEXAS LLC		589983										
UNIVERSITY		WELL #: 1		RRCID -> 059898		COMPL. DATE 05/30/1974		TOTAL DEPTH 8312 PERF. N/A				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

UNIVERSITY 31-5		WELL #: 1		RRCID -> 063896		COMPL. DATE 05/05/1975		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8174 - 0				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

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				
*06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*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-	

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				
08	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	3	Y	-0-		-0-	
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	Y	-0-		-0-	
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-	

UNIVERSITY 31 (QUEEN)		//CONT.// 92626 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT					
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118											
UNIVERSITY 31-4		WELL #: 1		RRCID -> 090721		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 896		PERF. 849 - 896			
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	
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	Y	-0-			-0-	
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-			-0-	
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-	

UNIVERSITY 31-26-E		WELL #: 3		RRCID -> 095312		COMPL. DATE 08/29/1981		TOTAL DEPTH 8897		PERF. 1135 - 1149			
08	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3	Y	-0-			-0-	
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3	Y	-0-			-0-	
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-	

UNIVERSITY 31-28W		WELL #: 2		RRCID -> 098290		COMPL. DATE 03/12/1982		TOTAL DEPTH 920		PERF. 885 - 920			
08	868 N	818	-0-	-50	-0-	818	3	Y	-0-			-0-	
09	810 N	801	-0-	-9	-0-	801	3	Y	-0-			-0-	
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-	

UNIVERSITY 31-34		WELL #: 4		RRCID -> 098569		COMPL. DATE 04/02/1982		TOTAL DEPTH 880		PERF. N/A			
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3	N	-0-			-0-	
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3	N	-0-			-0-	
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	N	-0-			-0-	
11	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	3	N	-0-			-0-	
12	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3	N	-0-			-0-	
01	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3	N	-0-			-0-	

UNIVERSITY 30-23W		WELL #: 3		RRCID -> 098570		COMPL. DATE 03/30/1982		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-			-0-	
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-			-0-	
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-			-0-	
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3	N	-0-			-0-	
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-			-0-	
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3	N	-0-			-0-	

UNIVERSITY 30-27		WELL #: 1		RRCID -> 098644		COMPL. DATE 03/05/1982		TOTAL DEPTH 8551		PERF. 1080 - 1164			
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-			-0-	
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	3	N	-0-			-0-	
10	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3	N	-0-			-0-	
11	150 N	119	-0-	-31	-0-	119	3	N	-0-			-0-	
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-			-0-	
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-			-0-	

UNIVERSITY 30-23		WELL #: 1		RRCID -> 098828		COMPL. DATE 03/27/1982		TOTAL DEPTH 1280		PERF. N/A			
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3	N	-0-			-0-	
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3	N	-0-			-0-	
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-			-0-	
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3	N	-0-			-0-	
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3	N	-0-			-0-	
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-			-0-	

UNIVERSITY 31 (QUEEN)		//CONT.// 92626 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT												
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118																		
UNIVERSITY 30-22E		WELL #: 2		RRCID -> 098829		COMPL. DATE 03/30/1982		TOTAL DEPTH 1364		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	EOM BALANCE					
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-				3					
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-				3					
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-				3					
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-				3					
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-				3					
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-				3					
UNIVERSITY 31-28											WELL #: 4		RRCID -> 105112		COMPL. DATE 04/23/1983		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-				-0-					
09	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	3			N	-0-				-0-					
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-				-0-					
11	14 N	1	-0-	-13	-0-	1	3			N	-0-				-0-					
12	13 N	1	-0-	-12	-0-	1	3			N	-0-				-0-					
01	13 N	7	-0-	-6	-0-	7	3			N	-0-				-0-					
UNIVERSITY 31-9											WELL #: 1		RRCID -> 105221		COMPL. DATE 04/21/1983		TOTAL DEPTH 880		PERF. N/A	
08	465 N	464	-0-	-1	-0-	464	3			Y	-0-				-0-					
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-				-0-					
10	403 N	350	-0-	-53	-0-	350	3			Y	-0-				-0-					
11	450 N	426	-0-	-24	-0-	426	3			Y	-0-				-0-					
12	465 N	461	-0-	-4	-0-	461	3			Y	-0-				-0-					
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-				-0-					
UNIVERSITY 31-4											WELL #: 2		RRCID -> 106386		COMPL. DATE 07/08/1983		TOTAL DEPTH 914		PERF. 748 - 764	
08	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-				-0-					
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-				-0-					
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-					
UNIVERSITY 31-9E											WELL #: 2		RRCID -> 106387		COMPL. DATE 07/01/1983		TOTAL DEPTH 832		PERF. N/A	
08	496 N	450	-0-	-46	-0-	450	3			N	-0-				-0-					
09	450 N	449	-0-	-1	-0-	449	3			N	-0-				-0-					
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-					
UNIVERSITY 31-3											WELL #: 3		RRCID -> 125004		COMPL. DATE 07/29/1987		TOTAL DEPTH 928		PERF. 908 - 928	
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-				-0-					
09	60 N	26	-0-	-34	-0-	26	3			N	-0-				-0-					
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-					

UNIVERSITY 31 (SIMPSON)		92626 590		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218														
COUCH ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 128614		COMPL. DATE 09/02/1988		TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9126 - 9140								
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
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL)		92626 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
BRP ENERGY, LLC		041519														
COX "39"		WELL #: 1		RRCID -> 242199		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8780 - 8970								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MS2 RANCH "48"		WELL #: 1		RRCID -> 250651		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8340 - 8630								
08	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					43
09	2160 X	349	-0-	-1811	-0-	349	2			N	-0-					43
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

EXTEX OPERATING COMPANY		257062		RRCID -> 098572		COMPL. DATE 04/03/1982		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8485 - 8500								
UNIVERSITY 22-31		WELL #: 1														
08	1457 N	813	-0-	-644	-0-	813	3			N	-0-					-0-
09	960 N	236	-0-	-724	-0-	236	3			N	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY 23-31A		WELL #: 1		RRCID -> 098573		COMPL. DATE 04/04/1982		TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8098 - 8140								
08	620 N	339	-0-	-281	-0-	339	3			N	-0-					-0-
09	390 N	98	-0-	-292	-0-	98	3			N	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY 23-31		WELL #: 1		RRCID -> 098925		COMPL. DATE 04/09/1982		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8086								
08	496 N	315	-0-	-181	-0-	315	3			N	-0-					-0-
09	360 N	92	-0-	-268	-0-	92	3			N	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062												
PERNER RANCH WELL #: 4301H RRCID -> 167674 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 8459 - 10700												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 3		N	-0-		-0-
09		1170 N	1166	-0-	-4	-0-	1166 3		N	-0-		-0-
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-

MOSAIC TEXAS LLC 589983												
UNIVERSITY 15-31 WELL #: 1 RRCID -> 098571 COMPL. DATE 04/03/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8184 - 8234												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

OXY USA WTP LP 630555												
UNIVERSITY CG WELL #: 1 RRCID -> 100078 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 8549 - 8725												
08		744 N	663	-0-	-81	-0-	663 3		N	-0-		71
09		720 N	91	-0-	-629	-0-	91 3		N	-0-		71
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

UNIVERSITY 32-15 WELL #: 1 RRCID -> 223115 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8732 - 8833												
08		93 N	36	-0-	-57	-0-	36 2		N	-0-		9
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		9
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

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 1 RRCID -> 223119 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8658 - 8740												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

OZARK EXPLORATION, INC. 630611												
BEAN, JOE 'A' WELL #: 2050 RRCID -> 102434 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 7870 - 7901												
08		1643 X	1027	-0-	-616	-0-	1025 3	2 9	Y	2		24
09		1590 X	333	-0-	-1257	-0-	332 3	1 9	Y	1		25
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

OIL AND GAS DIVISION

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611														
BEAN, JOE 'B'		WELL #: 1031		RRCID -> 102435		COMPL. DATE 07/23/1982		TOTAL DEPTH 8104		PERF. 7931 - 7964				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BEAN, JOE		WELL #: 1050		RRCID -> 102436		COMPL. DATE 06/04/1982		TOTAL DEPTH 8076		PERF. 7860 - 7916				
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BEAN, JOE. 'C'		WELL #: 2031		RRCID -> 102437		COMPL. DATE 08/05/1982		TOTAL DEPTH 8190		PERF. 8038 - 8056				
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7 3			Y	-0-			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
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-

BEAN, JOE "D"		WELL #: 1032		RRCID -> 107890		COMPL. DATE 07/29/1983		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7867 - 7903				
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717				N	NO RPT			-0-
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-

BEAN, JOE 'A'		WELL #: 4050		RRCID -> 179621		COMPL. DATE 10/10/2000		TOTAL DEPTH 8090		PERF. 7948 - 7996				
08	465	N	251	-0-	-214	-0-	251 3			Y	-0-			-0-
09	510	N	122	-0-	-388	-0-	122 3			Y	-0-			-0-
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-

BEAN 'B'		WELL #: 3031		RRCID -> 215555		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7882 - 7908				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
RED STAG OPERATING, LLC 697118												
UNIVERSITY 31-33 WELL #: 1 RRCID -> 088692 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8624 - 8773												
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
08		403 N	364	-0-	-39	-0-	364 3		Y	-0-		-0-
09		360 N	355	-0-	-5	-0-	355 3		Y	-0-		-0-
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-

UNIVERSITY 31-35 WELL #: 1 RRCID -> 088930 COMPL. DATE 07/17/1980 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8289 - 8325												
08		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 3		Y	-0-		-0-
09		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 3		Y	-0-		-0-
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-

UNIVERSITY 31-22 WELL #: 1 RRCID -> 088931 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8290 - 8438												
08		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513 3		Y	-0-		-0-
09		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642 3		Y	-0-		-0-
10		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053 3		Y	-0-		-0-
11		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 3		Y	-0-		-0-
12		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 3		Y	-0-		-0-
01		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-27 WELL #: 1 RRCID -> 089039 COMPL. DATE 07/24/1980 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8628 - 8699												
08		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3		Y	-0-		-0-
09		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3		Y	-0-		-0-
10		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3		Y	-0-		-0-
11		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3		Y	-0-		-0-
12		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3		Y	-0-		-0-
01		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-19 WELL #: 1A RRCID -> 089066 COMPL. DATE 05/19/1980 TOTAL DEPTH 9459 PERF. 8705 - 8858												
08		186 N	157	-0-	-29	-0-	157 3		Y	-0-		-0-
09		180 N	170	-0-	-10	-0-	170 3		Y	-0-		-0-
10		186 N	145	-0-	-41	-0-	145 3		Y	-0-		-0-
11		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		Y	-0-		-0-
12		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		Y	-0-		-0-
01		155 N	154	-0-	-1	-0-	154 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-25 WELL #: 1 RRCID -> 089455 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8098 - 8278												
08		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3		Y	-0-		1
09		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3		Y	-0-		1
10		682 N	545	-0-	-137	-0-	545 3		Y	-0-		1
11		570 N	515	-0-	-55	-0-	515 3		Y	-0-		1
12		620 N	568	-0-	-52	-0-	568 3		Y	-0-		1
01		558 N	549	-0-	-9	-0-	549 3		Y	-0-		1

UNIVERSITY 31-26 WELL #: 1 RRCID -> 089727 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8231 - 8249												
08		506 N	506	-0-	-0-	-0-	504 3	2 9	Y	2	3 1	27
09		476 N	476	-0-	-0-	-0-	472 3	4 9	Y	4	3 1	28
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

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118												
UNIVERSITY 31-34 WELL #: 1 RRCID -> 089728 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8500 - 8536												
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
08		12 N	11	-0-	-1	-0-	11	3	Y	-0-		-0-
09		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	Y	-0-		-0-
10		13 N	12	-0-	-1	-0-	12	3	Y	-0-		-0-
11		11 N	6	-0-	-5	-0-	6	3	Y	-0-		-0-
12		13 N	7	-0-	-6	-0-	7	3	Y	-0-		-0-
01		12 N	7	-0-	-5	-0-	7	3	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-18 WELL #: 1 RRCID -> 089939 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8591 - 8666												
08		319 N	319	-0-	-0-	-0-	317	3	2 9	Y	2 3 1	4
09		314 N	314	-0-	-0-	-0-	310	3	4 9	Y	4 3 1	5
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

UNIVERSITY 31-27W WELL #: 2 RRCID -> 089940 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8513 - 8622												
08		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		Y	-0-	-0-
09		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		Y	-0-	-0-
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-

UNIVERSITY 31-36W WELL #: 2A RRCID -> 089941 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8236 - 8303												
08		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		Y	-0-	-0-
09		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		Y	-0-	-0-
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-

UNIVERSITY 31-33E WELL #: 2 RRCID -> 090122 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 9101 - 9145												
08		1333 X	777	-0-	-556	-0-	777	3		Y	-0-	-0-
09		1290 X	730	-0-	-560	-0-	730	3		Y	-0-	-0-
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-

UNIVERSITY 31-32E WELL #: 2 RRCID -> 090306 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8573 - 8650												
08		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3		Y	-0-	-0-
09		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3		Y	-0-	-0-
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-

UNIVERSITY 31-19-E WELL #: 2 RRCID -> 090458 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 8665 - 8761												
08		93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3		Y	-0-	-0-
09		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		Y	-0-	-0-
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-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118														
UNIVERSITY 31-25-W WELL #: 2 RRCID -> 090459 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8259 - 8338														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		1085 N	1072	-0-	-13	-0-	1072	3		Y	-0-			-0-
09		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3		Y	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 31-28 WELL #: 1 RRCID -> 090709 COMPL. DATE 10/25/1980 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 8835 - 8983														
08		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3		Y	-0-			-0-
09		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3		Y	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 092477 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 8644 - 8795														
08		1209 X	1076	-0-	-133	-0-	1076	3		Y	-0-			-0-
09		1140 X	1108	-0-	-32	-0-	1108	3		Y	-0-			-0-
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-

THOMPSON FEE WELL #: 14 RRCID -> 093070 COMPL. DATE 03/25/1981 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8516 - 8664														
08		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3		Y	-0-			-0-
09		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3		Y	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 31-10 WELL #: 1 RRCID -> 096000 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 8419 - 8646														
08		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		Y	-0-			-0-
09		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		Y	-0-			-0-
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-

MEADOWS, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 096235 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 9079 PERF. 8756 - 8998														
08		780 N	780	-0-	-0-	-0-	778	3	2 9	Y	2	3 1		7
09		793 N	793	-0-	-0-	-0-	789	3	4 9	Y	4	3 1		8
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

UNIVERSITY 31-11 WELL #: 1 RRCID -> 097554 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8686 - 8917														
08		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		Y	-0-			-0-
09		150 N	137	-0-	-13	-0-	137	3		Y	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118												
UNIVERSITY 31-21W		WELL #:	2	RRCID ->	097684	COMPL. DATE	01/25/1982	TOTAL DEPTH	8808	PERF.	8600 - 8745	
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
08		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3	Y	-0-			-0-
09		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	Y	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 31-15		WELL #:	1	RRCID ->	098475	COMPL. DATE	02/18/1982	TOTAL DEPTH	8774	PERF.	8441 - 8603	
08		931 N	931	-0-	-0-	-0-	924 3	7 9 Y	6	8 1		15
09		988 N	988	-0-	-0-	-0-	978 3	10 9 Y	9	8 1		16
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

UNIVERSITY 31-14		WELL #:	1	RRCID ->	098645	COMPL. DATE	03/08/1982	TOTAL DEPTH	8649	PERF.	8345 - 8550	
08		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 3	Y	-0-			-0-
09		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 3	Y	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 31-20		WELL #:	1	RRCID ->	099095	COMPL. DATE	04/06/1982	TOTAL DEPTH	9034	PERF.	8874 - 9031	
08		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	Y	-0-			-0-
09		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	Y	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 31-10E		WELL #:	2	RRCID ->	099167	COMPL. DATE	01/19/1982	TOTAL DEPTH	8925	PERF.	8149 - 8358	
08		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510 3	Y	-0-			-0-
09		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077 3	Y	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 33-15		WELL #:	1	RRCID ->	099543	COMPL. DATE	04/19/1982	TOTAL DEPTH	9347	PERF.	8404 - 8757	
08		465 N	454	-0-	-11	-0-	454 3	Y	-0-			-0-
09		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3	Y	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 33-8		WELL #:	1	RRCID ->	099544	COMPL. DATE	04/08/1982	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8615 - 8728	
08		217 N	159	-0-	-58	-0-	159 3	Y	-0-			-0-
09		180 N	156	-0-	-24	-0-	156 3	Y	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118												
UNIVERSITY 30-7 WELL #: 1 RRCID -> 102906 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8666 - 8850												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		Y	-0-	-0-
09		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		Y	-0-	-0-
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-

UNIVERSITY 32-1 WELL #: 1 RRCID -> 103234 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 8301 - 8477												
08		2759 X	2724	-0-	-35	-0-	2724	3		Y	-0-	-0-
09		2670 X	2248	-0-	-422	-0-	2248	3		Y	-0-	-0-
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-

UNIVERSITY 32-6 WELL #: 1 RRCID -> 103237 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8809 - 9162												
08		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3		Y	-0-	-0-
09		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3		Y	-0-	-0-
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-

UNIVERSITY 32-6N WELL #: 2 RRCID -> 103240 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8406 - 8685												
08		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3		Y	-0-	-0-
09		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3		Y	-0-	-0-
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-

UNIVERSITY 32-1-S WELL #: 2 RRCID -> 103241 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8401 - 8728												
08		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3		Y	-0-	-0-
09		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		Y	-0-	-0-
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-

UNIVERSITY 33-6 WELL #: 1 RRCID -> 103370 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 8767 - 8990												
08		651 N	601	-0-	-50	-0-	601	3		Y	-0-	2
09		600 N	515	-0-	-85	-0-	515	3		Y	-0-	2
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

UNIVERSITY 32-7 WELL #: 1 RRCID -> 104060 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 8587 - 8852												
08		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1324	3	2 9	Y	2	3 1 4
09		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1053	3	4 9	Y	4	3 1 5
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

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118													
UNIVERSITY 31-24 WELL #: 1 RRCID -> 104795 COMPL. DATE 02/06/1982										TOTAL DEPTH	8430	PERF.	8059 - 8403
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
08		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3		N	-0-			-0-
09		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3		N	-0-			-0-
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-

THOMPSON FEE WELL #: 16 RRCID -> 105049 COMPL. DATE 03/08/1983										TOTAL DEPTH	9176	PERF.	8588 - 8705
08		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		Y	-0-			-0-
09		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		Y	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 32-12W UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107681 COMPL. DATE 08/23/1983										TOTAL DEPTH	9560	PERF.	8566 - 8816
08		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3		Y	-0-			-0-
09		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3		Y	-0-			-0-
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-

HENDERSON 28-16 WELL #: 1 RRCID -> 109547 COMPL. DATE 02/29/1984										TOTAL DEPTH	9359	PERF.	8947 - 9044
08		1829 N	1726	-0-	-103	-0-	1726 3		Y	-0-			-0-
09		1800 N	1542	-0-	-258	-0-	1542 3		Y	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 32-2 WELL #: 2 RRCID -> 109551 COMPL. DATE 10/25/1983										TOTAL DEPTH	9295	PERF.	8314 - 8522
08		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 3		Y	-0-			-0-
09		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 3		Y	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 32-8E UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110054 COMPL. DATE 01/26/1984										TOTAL DEPTH	9424	PERF.	8444 - 8742
08		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3605 3	22 9	Y	20	26 1		56
09		2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2741 3	31 9	Y	28	27 1		57
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

UNIVERSITY 31-9 WELL #: 3 RRCID -> 110449 COMPL. DATE 04/26/1984										TOTAL DEPTH	8530	PERF.	8379 - 8410
08		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		Y	-0-			-0-
09		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		Y	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118													
HENDERSON 29-15 WELL #: 3 RRCID -> 110875 COMPL. DATE 05/08/1984										TOTAL DEPTH	9714	PERF.	9056 - 9586
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
08		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3			Y	-0-		-0-
09		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3			Y	-0-		-0-
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-

UNIVERSITY 31-9E WELL #: 4 RRCID -> 111083 COMPL. DATE 05/25/1984										TOTAL DEPTH	8712	PERF.	8378 - 8531
08		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 3			Y	-0-		-0-
09		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 3			Y	-0-		-0-
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-

HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112414 COMPL. DATE 07/02/1984										TOTAL DEPTH	9406	PERF.	8364 - 8623
08		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721 3			Y	-0-		-0-
09		1500 N	1434	-0-	-66	-0-	1434 3			Y	-0-		-0-
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-

HENDERSON 38-8 WELL #: 1 RRCID -> 114820 COMPL. DATE 12/27/1984										TOTAL DEPTH	9530	PERF.	8412 - 8580
08		372 N	355	-0-	-17	-0-	355 3			Y	-0-		-0-
09		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3			Y	-0-		-0-
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-

HENDERSON 21-2 WELL #: 2 RRCID -> 115219 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9661	PERF.	8733 - 9237
08		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2102 3	3 9	Y	3	3 1		10
09		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1898 3	6 9	Y	5	3 1		12
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

HENDERSON 31-13 WELL #: 1 RRCID -> 116130 COMPL. DATE 02/14/1985										TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9147 - 9386
08		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3			Y	-0-		-0-
09		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3			Y	-0-		-0-
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-

UNIVERSITY 31-31N WELL #: 2 RRCID -> 118678 COMPL. DATE 10/15/1985										TOTAL DEPTH	9392	PERF.	8948 - 9217
08		837 N	229	-0-	-608	-0-	229 3			Y	-0-		-0-
09		810 N	417	-0-	-393	-0-	417 3			Y	-0-		-0-
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-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118											
HENNDERSON 29-15		WELL #: 4		RRCID -> 118912		COMPL. DATE 10/21/1985		TOTAL DEPTH 9490		PERF. 9094 - 9450	
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	
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3	Y	-0-		-0-	
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3	Y	-0-		-0-	
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-	

UNIVERSITY 31-7S		WELL #: 2		RRCID -> 120397		COMPL. DATE 03/02/1986		TOTAL DEPTH 9292		PERF. 8393 - 8653	
08	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1113 3	1 9 Y	1	2 1		2
09	984 N	984	-0-	-0-	-0-	982 3	2 9 Y	2	2 1		2
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

UNIVERSITY 31-7		WELL #: 1		RRCID -> 120660		COMPL. DATE 02/17/1986		TOTAL DEPTH 9277		PERF. 8404 - 8646	
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	Y	-0-		-0-	
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	Y	-0-		-0-	
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-	

HENNDERSON 38-8		WELL #: 2		RRCID -> 120736		COMPL. DATE 03/25/1986		TOTAL DEPTH 9010		PERF. 8459 - 8660	
08	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1455 3	11 9 Y	10	13 1		15
09	1320 N	1210	-0-	-110	-0-	1195 3	15 9 Y	14	14 1		15
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

HENNDERSON M-13		WELL #: 1		RRCID -> 121903		COMPL. DATE 08/07/1986		TOTAL DEPTH 9741		PERF. 9170 - 9510	
08	434 N	419	-0-	-15	-0-	419 3	N	-0-		-0-	
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3	N	-0-		-0-	
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-	

UNIVERSITY 32-17		WELL #: 1		RRCID -> 121904		COMPL. DATE 07/25/1986		TOTAL DEPTH 9245		PERF. 8757 - 8933	
08	1612 N	1316	-0-	-296	-0-	1316 3	Y	-0-		-0-	
09	1410 N	1306	-0-	-104	-0-	1306 3	Y	-0-		-0-	
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-	

UNIVERSITY 32-14		WELL #: 3 C		RRCID -> 123970		COMPL. DATE 01/10/1987		TOTAL DEPTH 8945		PERF. 8665 - 8795	
08	1581 N	1562	-0-	-19	-0-	1562 3	N	-0-		-0-	
09	1530 N	1306	-0-	-224	-0-	1306 3	N	-0-		-0-	
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-	

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																	
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118																	
UNIVERSITY 31-33 WELL #: 3 RRCID -> 125859 COMPL. DATE 11/25/1987 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8781 - 8976																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09		210 N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY 31-6 WELL #: 2 RRCID -> 125860 COMPL. DATE 11/30/1987 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8277 - 8522																	
08		1519 N	1080	-0-	-439	-0-	1080	3			Y	-0-					-0-
09		1230 N	1096	-0-	-134	-0-	1096	3			Y	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY 32-16 WELL #: 1 RRCID -> 125930 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8771 - 8926																	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		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																	
08		620 N	562	-0-	-58	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
09		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY 32-16 N WELL #: 2 RRCID -> 126285 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 8564 - 8718																	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

UNIVERSITY 31-25 WELL #: 3 RRCID -> 126462 COMPL. DATE 12/06/1987 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7591 - 8069																	
08		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
09		60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY 33-16 WELL #: 2 RRCID -> 126463 COMPL. DATE 02/11/1988 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 8372 - 8467																	
08		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			Y	-0-					-0-
09		990 N	980	-0-	-10	-0-	980	3			Y	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118														
HENNDERSON 37-9 WELL #: 1 RRCID -> 126616 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 8393 - 8573														
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		852 N	852	-0-	-0-	-0-	851 3	1 9	Y	1	2 1			2
09		660 N	533	-0-	-127	-0-	531 3	2 9	Y	2	2 1			2
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

UNIVERSITY 32-17S WELL #: 2 RRCID -> 127542 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8668 - 8936														
08		1271 N	1214	-0-	-57	-0-	1214 3		Y	-0-				5
09		1200 N	1186	-0-	-14	-0-	1186 3		Y	-0-				5
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

UNIVERSITY 33-14E WELL #: 1 RRCID -> 127974 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8409 - 8507														
08		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 3		N	-0-				-0-
09		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 3		N	-0-				-0-
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-

UNIVERSITY 33-15W WELL #: 3 RRCID -> 130193 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8286 - 8476														
08		186 N	156	-0-	-30	-0-	156 3		Y	-0-				-0-
09		180 N	132	-0-	-48	-0-	132 3		Y	-0-				-0-
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-

UNIVERSITY 31-8 WELL #: 1 RRCID -> 130349 COMPL. DATE 02/21/1989 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8446 - 8650														
08		2232 N	2043	-0-	-189	-0-	2043 3		Y	-0-				-0-
09		2160 N	2017	-0-	-143	-0-	2017 3		Y	-0-				-0-
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-

UNIVERSITY 31-8N UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131161 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8400 - 8593														
08		279 N	177	-0-	-102	-0-	176 3	1 9	Y	1	2 1			3
09		270 N	238	-0-	-32	-0-	236 3	2 9	Y	2	2 1			3
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

UNIVERSITY 31-8W WELL #: 3 RRCID -> 131287 COMPL. DATE 06/28/1989 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8334 - 8570														
08		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3		Y	-0-				-0-
09		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3		Y	-0-				-0-
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-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118											
HENNDERSON 35-6		WELL #: 1		RRCID -> 132865		COMPL. DATE 12/07/1989		TOTAL DEPTH 8888		PERF. 8478 - 8718	
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
08	1302 N	785	-0-	-517	-0-	785 3		Y	-0-		-0-
09	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 3		Y	-0-		-0-
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-

HENNDERSON 35-6		WELL #: 2		RRCID -> 134105		COMPL. DATE 03/31/1990		TOTAL DEPTH 8743		PERF. 8472 - 8628	
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-		-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-		-0-
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-

HENNDERSON 35-6		WELL #: 3		RRCID -> 136275		COMPL. DATE 07/23/1990		TOTAL DEPTH 9246		PERF. 8518 - 8650	
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		Y	-0-		-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		Y	-0-		-0-
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-

UNIVERSITY 32-13E		WELL #: 2		RRCID -> 141690		COMPL. DATE 06/30/1992		TOTAL DEPTH 9257		PERF. 8917 - 9170	
08	248 N	229	-0-	-19	-0-	229 3		Y	-0-		-0-
09	270 N	207	-0-	-63	-0-	207 3		Y	-0-		-0-
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-

HENNDERSON 35-6		WELL #: 4		RRCID -> 143212		COMPL. DATE 11/11/1992		TOTAL DEPTH 8921		PERF. 8604 - 8770	
08	744 N	677	-0-	-67	-0-	670 3	7 9	Y	6	8 1	11
09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	776 3	10 9	Y	9	8 1	12
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

HENNDERSON 30		WELL #: 2		RRCID -> 143569		COMPL. DATE 11/06/1992		TOTAL DEPTH 9441		PERF. 9136 - 9247	
08	93 N	68	-0-	-25	-0-	68 3		Y	-0-		-0-
09	60 N	39	-0-	-21	-0-	39 3		Y	-0-		-0-
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-

HENNDERSON 10-11		WELL #: 1		RRCID -> 147309		COMPL. DATE 09/20/1993		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8948 - 9177	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT					
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118															
HENNDERSON 30 WELL #: 3 RRCID -> 147310										COMPL. DATE	10/01/1993	TOTAL DEPTH	9553	PERF.	9377 - 9399
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		
08		12 N	10	-0-	-2	-0-	10 3			Y	-0-		-0-		
09		9 N	6	-0-	-3	-0-	6 3			Y	-0-		-0-		
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-		

HENNDERSON M-13 WELL #: 2 T RRCID -> 151857										COMPL. DATE	10/12/1994	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9189 - 9402
08		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 3			N	-0-		-0-		
09		930 N	780	-0-	-150	-0-	780 3			N	-0-		-0-		
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-		

HENNDERSON 35-6 WELL #: 5 RRCID -> 152556										COMPL. DATE	12/05/1994	TOTAL DEPTH	8824	PERF.	8469 - 8697
08		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 3			Y	-0-		6		
09		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 3			Y	-0-		6		
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		

HENNDERSON 20-1 WELL #: 4 RRCID -> 153201										COMPL. DATE	02/16/1995	TOTAL DEPTH	9002	PERF.	8758 - 8880
08		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 3			N	-0-		-0-		
09		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 3			N	-0-		-0-		
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-		

HENNDERSON 28-16 WELL #: 3 RRCID -> 153203										COMPL. DATE	02/07/1995	TOTAL DEPTH	9295	PERF.	9047 - 9148
08		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3			N	-0-		-0-		
09		330 N	299	-0-	-31	-0-	299 3			N	-0-		-0-		
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-		

HENNDERSON 35-6 WELL #: 6 RRCID -> 153204										COMPL. DATE	02/01/1995	TOTAL DEPTH	8944	PERF.	8618 - 8853
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01		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
08		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3			N	-0-		-0-		
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3			N	-0-		-0-		
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-		

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118														
HENNDERSON 10-11 WELL #: 3 RRCID -> 156492 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8915 - 9097														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
08		589 N	551	-0-	-38	-0-	550 3	1 9	N	1	2 1	1		
09		544 N	544	-0-	-0-	-0-	542 3	2 9	N	2	2 1	1		
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		

UNIVERSITY 31-22 WELL #: 2 RRCID -> 156493 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8512 - 8649														
08		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3		Y	-0-		-0-		
09		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3		Y	-0-		-0-		
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-		

HENNDERSON M-13 WELL #: 3 RRCID -> 156495 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9225 - 9441														
08		186 N	161	-0-	-25	-0-	161 3		N	-0-		-0-		
09		180 N	158	-0-	-22	-0-	158 3		N	-0-		-0-		
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-		

HENNDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 157277 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9165 - 9320														
08		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3		N	-0-		-0-		
09		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3		N	-0-		-0-		
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-		

HENNDERSON 32 WELL #: 2 RRCID -> 157281 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9268 - 9458														
08		186 N	175	-0-	-11	-0-	175 3		N	-0-		-0-		
09		180 N	174	-0-	-6	-0-	174 3		N	-0-		-0-		
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-		

HENNDERSON 32 WELL #: 3 RRCID -> 157284 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9171 - 9293														
08		310 N	263	-0-	-47	-0-	263 3		N	-0-		-0-		
09		270 N	260	-0-	-10	-0-	260 3		N	-0-		-0-		
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-		

HENNDERSON M-13 WELL #: 4 RRCID -> 158786 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9248 - 9468														
08		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3		N	-0-		-0-		
09		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3		N	-0-		-0-		
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-		

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118											
HENNDERSON 28-16		WELL #: 4		RRCID -> 158787		COMPL. DATE 04/25/1996		TOTAL DEPTH 9447		PERF. 9143 - 9373	
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
08	620 N	582	-0-	-38	-0-	582	3	N	-0-		-0-
09	600 N	575	-0-	-25	-0-	575	3	N	-0-		-0-
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-

HENNDERSON 35-6		WELL #: 8		RRCID -> 158788		COMPL. DATE 05/14/1996		TOTAL DEPTH 9196		PERF. 8858 - 9006	
08	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	3	N	-0-		-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-		-0-
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-

HENNDERSON 10-11		WELL #: 4		RRCID -> 159312		COMPL. DATE 07/20/1996		TOTAL DEPTH 9308		PERF. 8963 - 9128	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HENNDERSON 32		WELL #: 4		RRCID -> 160913		COMPL. DATE 11/19/1996		TOTAL DEPTH 9578		PERF. 9304 - 9449	
08	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3	N	-0-		-0-
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	3	N	-0-		-0-
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-

HENNDERSON 28-16		WELL #: 5		RRCID -> 160914		COMPL. DATE 11/23/1996		TOTAL DEPTH 9398		PERF. 9042 - 9263	
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-		-0-
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3	N	-0-		-0-
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-

HENNDERSON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 160915		COMPL. DATE 11/27/1996		TOTAL DEPTH 8671		PERF. 8315 - 8523	
08	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3	N	-0-		-0-
09	300 N	272	-0-	-28	-0-	272	3	N	-0-		-0-
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-

HENNDERSON 8-10		WELL #: 7		RRCID -> 160985		COMPL. DATE 12/10/1996		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 8547 - 8743	
08	651 N	597	-0-	-54	-0-	597	3	Y	-0-		-0-
09	600 N	597	-0-	-3	-0-	597	3	Y	-0-		-0-
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-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118											
HENNDERSON 35-6		WELL #: 9		RRCID -> 164957		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 9064		PERF. 8794 - 8941	
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
08	403 N	380	-0-	-23	-0-	380 3		N	-0-		-0-
09	420 N	395	-0-	-25	-0-	395 3		N	-0-		-0-
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-

MEADOWS 1003		WELL #: 1		RRCID -> 166744		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 8903		PERF. 8564 - 8765	
08	434 N	425	-0-	-9	-0-	425 3		N	-0-		-0-
09	420 N	419	-0-	-1	-0-	419 3		N	-0-		-0-
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-

MEADOWS 1004		WELL #: 1		RRCID -> 168994		COMPL. DATE 05/28/1998		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8603 - 8611	
08	279 N	247	-0-	-32	-0-	247 3		N	-0-		-0-
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-		-0-
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-

UNIVERSITY 31-31 N		WELL #: 3		RRCID -> 173007		COMPL. DATE 05/18/1999		TOTAL DEPTH 9314		PERF. 8897 - 9081	
08	1147 N	1025	-0-	-122	-0-	1023 3	2 9	Y	2	3 1	7
09	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1031 3	4 9	Y	4	3 1	8
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

UNIVERSITY 31-7 N		WELL #: 3		RRCID -> 173732		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 8532		PERF. 8325 - 8384	
08	651 N	603	-0-	-48	-0-	603 3		N	-0-		-0-
09	600 N	588	-0-	-12	-0-	588 3		N	-0-		-0-
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-

UNIVERSITY 31-31 S		WELL #: 4		RRCID -> 173931		COMPL. DATE 08/03/1999		TOTAL DEPTH 9428		PERF. 9189 - 9233	
08	558 N	502	-0-	-56	-0-	502 3		Y	-0-		-0-
09	300 N	289	-0-	-11	-0-	289 3		Y	-0-		-0-
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-

UNIVERSITY 32-1S		WELL #: 3		RRCID -> 178396		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 8643		PERF. 8422 - 8452	
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		Y	-0-		-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 3		Y	-0-		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT					
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118															
HENNDERSON 8-10 WELL #: 8 RRCID -> 179545 COMPL. DATE 10/17/2000										TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8692	-	8837
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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

HENNDERSON 21-2 WELL #: 3 RRCID -> 180453 COMPL. DATE 12/06/2000										TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8741	-	8777
08	1395 X	1186	-0-	-209	-0-	1186	3			Y	-0-			14	
09	1290 X	1214	-0-	-76	-0-	1214	3			Y	-0-			14	
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	

UNIVERSITY 31-15 E WELL #: 2 RRCID -> 181566 COMPL. DATE 02/22/2001										TOTAL DEPTH	8420	PERF.	8125	-	8164
08	682 N	629	-0-	-53	-0-	629	3			Y	-0-			-0-	
09	630 N	623	-0-	-7	-0-	623	3			Y	-0-			-0-	
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-	

UNIVERSITY 33-19 WELL #: 1 RRCID -> 181578 COMPL. DATE 02/13/2001										TOTAL DEPTH	8772	PERF.	8381	-	8428
08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-			-0-	
09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			Y	-0-			-0-	
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-	

UNIVERSITY 31-14 E WELL #: 2 RRCID -> 181822 COMPL. DATE 03/07/2001										TOTAL DEPTH	8419	PERF.	8134	-	8172
08	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3			Y	-0-			-0-	
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-			-0-	
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-	

UNIVERSITY 31-22NW WELL #: 3 RRCID -> 183397 COMPL. DATE 06/19/2001										TOTAL DEPTH	8542	PERF.	8201	-	8229
08	651 N	522	-0-	-129	-0-	522	3			N	-0-			-0-	
09	570 N	458	-0-	-112	-0-	458	3			N	-0-			-0-	
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-	

UNIVERSITY 32-17S WELL #: 4 RRCID -> 183399 COMPL. DATE 06/26/2001										TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8994	-	9025
08	1860 N	1683	-0-	-177	-0-	1683	3			N	-0-			-0-	
09	1710 N	1619	-0-	-91	-0-	1619	3			N	-0-			-0-	
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-	

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118													
UNIVERSITY 31-32W WELL #: 3 RRCID -> 183977 COMPL. DATE 07/10/2001										TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8794 - 8963
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
08		775 N	646	-0-	-129	-0-	644 3	2 9	Y	2	3 1		12
09		677 N	677	-0-	-0-	-0-	673 3	4 9	Y	4	3 1		13
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

HENDERSON 20-1 WELL #: 5 RRCID -> 183979 COMPL. DATE 07/31/2001										TOTAL DEPTH	9115	PERF.	8845 - 8922
08		1302 N	1153	-0-	-149	-0-	1153 3		N	-0-			-0-
09		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 3		N	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 31-23SE WELL #: 1 RRCID -> 184157 COMPL. DATE 07/25/2001										TOTAL DEPTH	8460	PERF.	8163 - 8294
08		837 N	764	-0-	-73	-0-	764 3		Y	-0-			-0-
09		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 3		Y	-0-			-0-
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-

HENDERSON 28-16 WELL #: 6 RRCID -> 184532 COMPL. DATE 08/22/2001										TOTAL DEPTH	9220	PERF.	8936 - 9003
08		682 N	637	-0-	-45	-0-	637 3		N	-0-			-0-
09		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3		N	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 32-5N WELL #: 2 RRCID -> 188565 COMPL. DATE 04/17/2002										TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8513 - 8534
08		310 N	278	-0-	-32	-0-	278 3		N	-0-			-0-
09		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-			-0-
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-

COX C WELL #: 4 RRCID -> 200371 COMPL. DATE 11/06/2003										TOTAL DEPTH	8985	PERF.	8700 - 8869
08		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 3		Y	-0-			-0-
09		1050 N	846	-0-	-204	-0-	846 3		Y	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 32-13W WELL #: 3 RRCID -> 208818 COMPL. DATE 10/09/2004										TOTAL DEPTH	9166	PERF.	8868 - 8922
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7529			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7529			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7529			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7529			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7529			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7529			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT		
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118												
UNIVERSITY 32-16S WELL #: 3 RRCID -> 213317 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8706 - 8900												
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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												
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3		N	-0-			-0-
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	146 3		N	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 31-31S WELL #: 5 RRCID -> 215619 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9026 - 9218												
08	713 N	701	-0-	-12	-0-	701 3		Y	-0-			-0-
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3		Y	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 31-33E WELL #: 5 RRCID -> 216800 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8552 - 8651												
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		Y	-0-			-0-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		Y	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 31-21E WELL #: 3 RRCID -> 217581 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8700 - 8719												
08	837 N	666	-0-	-171	-0-	666 3		Y	-0-			5
09	720 N	617	-0-	-103	-0-	617 3		Y	-0-			5
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

UNIVERSITY 32-18N WELL #: 2 RRCID -> 217828 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 9060 - 9096												
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

UNIVERSITY 32-13E WELL #: 4 RRCID -> 218142 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9007 - 9179												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118												
UNIVERSITY 31-15W WELL #: 3 RRCID -> 218640 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8204 - 8271												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08		589 N	579	-0-	-10	-0-	579 3			N	-0-	-0-
09		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3			N	-0-	-0-
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-

UNIVERSITY 31-9E WELL #: 5 RRCID -> 220644 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8211 - 8421												
08		1488 N	1382	-0-	-106	-0-	1382 3			N	-0-	-0-
09		1380 N	950	-0-	-430	-0-	950 3			N	-0-	-0-
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-

UNIVERSITY 31-14 WELL #: 3 RRCID -> 220656 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8452 - 8478												
08		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2055 3	10 9		N	9	13
09		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1620 3	13 9		N	12	13
10		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1109 3	14 9		N	13	8
11		1890 N	1433	-0-	-457	-0-	1413 3	20 9		N	18	14
12		1674 N	1399	-0-	-275	-0-	1381 3	18 9		N	16	12
*01		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1288 3	17 9		N	15	21

HENDERSON 10-11 WELL #: 5 RRCID -> 221398 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 8814 - 8979												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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												
08		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3			N	-0-	-0-
09		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3			N	-0-	-0-
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-

MEADOWS 15N WELL #: 2 RRCID -> 239176 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8210 - 8216												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08		1488 N	1200	-0-	-288	-0-	-0-	1200	3	N	-0-	-0-
09		1410 N	872	-0-	-538	-0-	-0-	872	3	N	-0-	-0-
10		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	-0-	1951	3	N	-0-	-0-
11		1170 N	1599	-0-	429	-0-	-0-	1599	3	N	-0-	-0-
12		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	-0-	1597	3	N	-0-	-0-
01		1705 N	1688	-0-	-17	-0-	-0-	1688	3	N	-0-	-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218												
COUCH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 127376 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6408 - 8888												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

COUCH ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 163753 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 11122 PERF. 9160 - 10436												
*06		443 N	443	-0-	-0-	-0-	-0-	443	2	N	-0-	-0-
*07		620 N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*08		899 N	763	-0-	-136	-0-	-0-	763	2	N	-0-	-0-
*09		450 N	9	-0-	-441	-0-	-0-	9	2	N	-0-	-0-
*10		683 N	683	-0-	-0-	-0-	-0-	683	2	N	-0-	-0-
*11		750 N	-0-	-0-	-750	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*12		9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*01		934 N	934	-0-	-0-	-0-	-0-	934	2	N	-0-	-0-

COUCH ESTATE WELL #: 5HR RRCID -> 166458 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9306 - 10681												
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*07		589 N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*08		496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*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-

UNIVERSITY 30-33A WELL #: 2 RRCID -> 214406 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7946 - 8258												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

VINSON EXPLORATION 886105												
UNIV. EZ WELL #: 1 RRCID -> 104061 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8379 - 8522												
08	14B	DENY	703	-0-	703	6024	703	2		N	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6024				N	-0-	-0-
10		3100 N	-0-	-0-	-3100	2924				N	-0-	-0-
11		2924 N	-0-	-0-	-2924	-0-				N	-0-	-0-
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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					
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	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

UNIVERSITY 17 A		WELL #: 2		RRCID -> 094724		COMPL. DATE 07/26/1981		TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7012 - 7044					
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-		-0-	
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-		-0-	
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-	

UNIVERSITY 24		WELL #: 1		RRCID -> 094725		COMPL. DATE 07/26/1981		TOTAL DEPTH 7894 PERF. 7043 - 7071					
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-		-0-	
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-		-0-	
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-	

UNIVERSITY -24-		WELL #: 2		RRCID -> 111818		COMPL. DATE 07/26/1984		TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7038 - 7068					
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-		-0-	
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-		-0-	
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-	

UNIVERSITY 13		WELL #: 1		RRCID -> 111988		COMPL. DATE 08/05/1984		TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7056 - 7844					
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3	N	-0-		195	
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-		195	
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	

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965		UNIVERSITY "15"		WELL #: 1		RRCID -> 120155		COMPL. DATE 01/26/1986		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6914 - 6942	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

OIL AND GAS DIVISION

UNIVERSITY 53 (CANYON) //CONT.// 92628 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
 UNIVERSITY "D" WELL #: 3 RRCID -> 185776 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6896 - 6942

M	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	EOM BALANCE
08	899 N	791	-0-	-108	-0-	791	3				N	-0-			22
09	840 N	741	-0-	-99	-0-	741	3				N	-0-			22
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

UNIVERSITY "E" WELL #: 1 RRCID -> 189179 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6862 - 6926

08	713 N	579	-0-	-134	-0-	579	3				N	-0-			79
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3				N	-0-			79
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

TANKERSLEY WELL #: 1 RRCID -> 191242 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6826 - 6886

08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3				N	-0-			26
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3				N	-0-			26
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

UNIVERSITY WELL #: 105 RRCID -> 192764 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6722 - 6824

08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3				N	-0-			89
09	480 N	406	-0-	-74	-0-	406	3				N	-0-			89
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

WALES WELL #: 108 RRCID -> 193336 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6813 - 6865

08	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3				N	-0-			23
09	120 N	85	-0-	-35	-0-	85	3				N	-0-			23
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

UPP OPERATING, LLC 875310
 UNIVERSITY 53-21B WELL #: 1 RRCID -> 093359 COMPL. DATE 04/19/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7140 - 7205

08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3				N	-0-			8
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3				N	-0-			8
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

UNIVERSITY 53 (CANYON)		//CONT.//		92628 300	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
WTG EXPLORATION				945220								
UNIVERSITY "54-4"		WELL #:		1	RRCID ->	264167	COMPL. DATE	03/11/2012	TOTAL DEPTH	7396	PERF.	7120 - 7189
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
08		1031 N	1031	-0-	-0-	1031	3		N	-0-		76
09		1140 N	901	-0-	-239	901	3		N	-0-		76
10		1085 N	570	-0-	-515	570	3		N	-0-		76
11		1521 N	1521	-0-	-0-	1521	3		N	-0-		76
12		1719 N	1719	-0-	-0-	1719	3		N	-0-		76
01		1667 N	1667	-0-	-0-	1667	3		N	-0-		76

UNIVERSITY 54 (CANYON)		//CONT.//		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 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
08		465 N	462	-0-	-3	462	2		N	-0-		105
09		540 N	410	-0-	-130	410	2		N	-0-		105
10		434 N	231	-0-	-203	231	2		N	-0-		105
11		482 N	482	-0-	-0-	482	2		N	-0-		105
12		476 N	476	-0-	-0-	476	2		N	-0-		105
01		392 N	392	-0-	-0-	392	2		N	-0-		105

V. I. P. (CLEAR FORK)		//CONT.//		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
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
08		364 N	364	-0-	-0-	364	3		N	-0-		-0-
09		105 N	105	-0-	-0-	105	3		N	-0-		-0-
10		155 N	155	-0-	-0-	155	3		N	-0-		-0-
11		150 N	52	-0-	-98	52	3		N	-0-		-0-
12		170 N	170	-0-	-0-	170	3		N	-0-		-0-
01		155 N	130	-0-	-25	130	3		N	-0-		-0-

PIERCE, V. I. STATE A		WELL #:		1 U	RRCID ->	053772	COMPL. DATE	10/13/1972	TOTAL DEPTH	6500	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	BALANCE
08		258 N	258	-0-	-0-	257	3	1 9	Y	1		1
09		74 N	74	-0-	-0-	74	3		Y	-0-		1
10		310 N	109	-0-	-201	109	3		Y	-0-		1
11		240 N	37	-0-	-203	37	3		Y	-0-		1
12		120 N	120	-0-	-0-	120	3		Y	-0-		1
01	DLQ	G-10	92	-0-	92	92	3		Y	-0-		1

PIERCE, V. I. -A-		WELL #:		1 U	RRCID ->	054378	COMPL. DATE	12/22/1972	TOTAL DEPTH	6500	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	BALANCE
08		125 N	125	-0-	-0-	125	3		Y	-0-		-0-
09		36 N	36	-0-	-0-	36	3		Y	-0-		-0-
10		155 N	53	-0-	-102	53	3		Y	-0-		-0-
11		120 N	18	-0-	-102	18	3		Y	-0-		-0-
12		58 N	58	-0-	-0-	58	3		Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	44	-0-	44	44	3		Y	-0-		-0-

PIERCE, V. I. -A-		WELL #:		5	RRCID ->	062729	COMPL. DATE	06/09/1975	TOTAL DEPTH	6500	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	BALANCE
08		98 N	98	-0-	-0-	98	3		Y	-0-		-0-
09		30 N	28	-0-	-2	28	3		Y	-0-		-0-
10		124 N	42	-0-	-82	42	3		Y	-0-		-0-
11		90 N	14	-0-	-76	14	3		Y	-0-		-0-
12		46 N	46	-0-	-0-	46	3		Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	35	-0-	35	35	3		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 #: 4 C		RRCID -> 062953		COMPL. DATE 07/08/1975		TOTAL DEPTH 6550		PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		Y	-0-		-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		Y	-0-		-0-
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-

PIERCE, V. I. STATE "A"		WELL #: 5 C		RRCID -> 076784		COMPL. DATE 11/01/1977		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 2271 - 2305	
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		Y	-0-		-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		Y	-0-		-0-
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-

PIERCE STATE "A", V. I.		WELL #: 13		RRCID -> 143806		COMPL. DATE 10/21/1992		TOTAL DEPTH 6525		PERF. 2260 - 2278	
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-		-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3		N	-0-		-0-
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-

PIERCE "A", V. I.		WELL #: 9 U		RRCID -> 145666		COMPL. DATE 05/19/1993		TOTAL DEPTH 6625		PERF. 2215 - 2555	
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-		-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-		-0-
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-

PIERCE STATE "A" V. I.		WELL #: 10 U		RRCID -> 145948		COMPL. DATE 06/27/1993		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 2256 - 2272	
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-		-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3		N	-0-		-0-
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-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218									
CHILDRESS, C. C.		WELL #: 201 U		RRCID -> 050652		COMPL. DATE 04/14/1971		TOTAL DEPTH 6985		PERF. N/A	
*06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*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-

V. I. P. (CLEAR FORK)		//CONT.// 92875 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
PIERCE, V. I. "44"		WELL #: 1		RRCID -> 052210		COMPL. DATE 05/10/2005		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2012 - 2434				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*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-

PIERCE, V. I.		WELL #: 1043 U		RRCID -> 052449		COMPL. DATE 07/15/1971		TOTAL DEPTH 6546		PERF. N/A		
*06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*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-

CHILDRESS C "101D"		WELL #: 1 C		RRCID -> 063178		COMPL. DATE 09/09/1968		TOTAL DEPTH 6631		PERF. N/A		
*06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*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-

PIERCE-STATE 106		WELL #: 1		RRCID -> 165086		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 2225 - 2270		
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*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-

PIERCE, V. I. 44		WELL #: 3		RRCID -> 190243		COMPL. DATE 06/02/2002		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 2167 - 2212		
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*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-

V. I. P. (CLEAR FORK)		//CONT.//		92875 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965							
PIERCE-GULF		WELL #:		1	RRCID -> 046976	COMPL. DATE	02/11/1968	TOTAL DEPTH	2800 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
08		2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		98
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		98
10		13 N	13	-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-	-13	-0-		N	-0-		98

PIERCE, V. I.		WELL #:		3	RRCID -> 047043	COMPL. DATE	03/24/1968	TOTAL DEPTH	2900 PERF. N/A		
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		2 N	2	-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-	-2	-0-		N	-0-		-0-

PIERCE, VICTOR		WELL #:		2 C	RRCID -> 048607	COMPL. DATE	02/05/1968	TOTAL DEPTH	2878 PERF. N/A		
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	41109		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	41109		N	NO RPT		-0-
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-

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		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-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-

OIL AND GAS DIVISION

VELREX (CANYON SAND) DISCOVERY OPERATING, INC. HENDERSON, R. L. -A-		93410 142 220865		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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
HENDERSON, R. L. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 019380		COMPL. DATE 11/22/1961			TOTAL DEPTH 7202			PERF. N/A		
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-			-0-
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-			-0-
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-
HENDERSON, R. L. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 034431		COMPL. DATE 10/30/1964			TOTAL DEPTH 6720			PERF. N/A		
08	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-			-0-
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-			-0-
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-
HENDERSON, R. L. D		WELL #: 1X		RRCID -> 082549		COMPL. DATE 05/14/1979			TOTAL DEPTH 6470			PERF. 6326 - 6338		
08	868 N	795	-0-	-73	-0-	785	3	10	9	N	9			204
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	745	3	9	9	N	8			212
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
HENDERSON, R. L.		WELL #: 2X		RRCID -> 092434		COMPL. DATE 11/05/1980			TOTAL DEPTH 6850			PERF. 6370 - 6382		
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-			-0-
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-			-0-
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-
TOC ENERGY RESOURCES, LLC DUFF		860965 WELL #: 1079G		RRCID -> 091614		COMPL. DATE 04/22/1980			TOTAL DEPTH 6630			PERF. 5516 - 5815		
08	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-			-0-
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-			-0-
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-
TXP, INCORPORATED HENDERSON, R. L.		875395 WELL #: 3		RRCID -> 035686		COMPL. DATE 02/15/1965			TOTAL DEPTH 7250			PERF. N/A		
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-			41
09	330 N	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	-0-			41
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

OIL AND GAS DIVISION

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

VELREX (CANYON SAND)		//CONT.//		93410 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
TXP, INCORPORATED		//CONT.//		875395									
HENNDERSON, R. L.		WELL #:		1	RRCID ->	053695	COMPL. DATE	09/24/1972	TOTAL DEPTH	7261	PERF.	N/A	
08	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	2		N	-0-			124
09	330 N	304	-0-	-26	-0-	304	2		N	-0-			124
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

HENNDERSON, R. L.		WELL #:		4	RRCID ->	081185	COMPL. DATE	02/22/1979	TOTAL DEPTH	6870	PERF.	6502 -	6629
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-			23
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	420	2	21 9	N	19			42
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

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81
01	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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414				N	NO RPT			-0-
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-

FORTUNE ENERGY, INC.		278757			CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER						
WILLIAMS "1157"		112685											
WILLIAMS "1157"		WELL #:		1	RRCID ->	078414	COMPL. DATE	04/17/1978	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6305 -	6351
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

WILLIAMS "1203"		WELL #:		1	RRCID ->	078449	COMPL. DATE	03/21/1977	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6377 -	6387
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
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

VELREX (CISCO 6260) FORTUNE ENERGY, INC. WILLIAMS "1157"		//CONT.// 93410 426 //CONT.// 278757		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
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 #: 3		RRCID -> 183386		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 6532		PERF. 6371 - 6485	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
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
		WELL #: 9		RRCID -> 075364		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 6850		PERF. N/A	
08	961 X	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-		155
09	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-		155
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
		WELL #: 4		RRCID -> 207216		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 7056		PERF. 6350 - 6743	
08	245 N	161	-0-	-84	-0-	161	2	Y	-0-		136
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	157	2	Y	14	4 8	146
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	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		146
		WELL #: 6		RRCID -> 208506		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 6889		PERF. 6722 - 6736	
08	217 N	161	-0-	-56	-0-	161	2	Y	-0-		37
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	157	2	Y	3		40
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	Y	-0-		40
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	153	2	Y	22		62
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	179	2	Y	22		84
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		84
		WELL #: 7		RRCID -> 209316		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 7299		PERF. 6532 - 6635	
08	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		44
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2		46
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	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		46
		WELL #: 1		RRCID -> 170153		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 6760		PERF. 6436 - 6461	
08	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	3	N	-0-		41
09	120 N	84	-0-	-36	-0-	84	3	N	-0-		41
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

OIL AND GAS DIVISION

VELREX (CISCO 6260)		//CONT.//		93410 426	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		860965								
WILLIAMS, PEARL "1203 B"		WELL #:		3	RRCID ->	179200	COMPL. DATE	10/02/2000	TOTAL DEPTH	6578	PERF.	6359 - 6521
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
08	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3	N	-0-			-0-
09	900 N	792	-0-	-108	-0-	792	3	N	-0-			-0-
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-

WILLIAMS, PEARL "1203"		WELL #:		2	RRCID ->	184163	COMPL. DATE	07/04/2001	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6434 - 6460
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3	N	-0-			99
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-			99
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

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
08	DLQ G-10	144	-0-	144	492	6	1	138	3	Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	158	-0-	158	650	6	1	152	3	Y	-0-	-0-
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-

HGN OPERATING I, LLC				383323								
HENDERSON, R. L.		WELL #:		10	RRCID ->	158278	COMPL. DATE	07/15/1982	TOTAL DEPTH	6670	PERF.	N/A
08	589 N	570	-0-	-19	-0-	570	3	N	-0-			222
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3	N	-0-			222
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

TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965								
CASE 57		WELL #:		4	RRCID ->	170066	COMPL. DATE	04/01/1998	TOTAL DEPTH	6795	PERF.	6469 - 6544
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
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

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
08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	454	3	39	9	N	35	69
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	501	3	23	9	N	21	90
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

OIL AND GAS DIVISION

VELREX (HENDERSON UPPER)		//CONT.//		93410 710	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965							
DEAL 33				WELL #: A 3	RRCID -> 138255	COMPL. DATE 01/27/1991	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6642	- 6722		
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
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	Y	-0-		-0-
09	240 N	162	-0-	-78	-0-	162	3	Y	-0-		-0-
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-

PHILLIPS "1229"				WELL #: 1	RRCID -> 139132	COMPL. DATE 03/05/1991	TOTAL DEPTH 6940	PERF. 6734	- 6833		
08	310 N	143	-0-	-167	-0-	143	3	Y	-0-		123
09	896 N	896	-0-	-0-	-0-	845	3	51 9 Y	46		169
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

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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			Y	-0-		121
09	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-			Y	-0-		121
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

CASE, J. I.				WELL #: 2 C	RRCID -> 038273	COMPL. DATE 07/15/1997	TOTAL DEPTH 7473	PERF. 6644	- 6662		
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		54
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		54
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

VIEJO SERVICES, LLC				885566		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
DE LONG				WELL #: 1	RRCID -> 036272	COMPL. DATE 03/11/1965	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20			N	NO RPT		-0-
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-

VELREX, SW. (CANYON)		//CONT.//		93416 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
VIEJO SERVICES, LLC		//CONT.//		885566							
DE LONG, A. B.		WELL #:		1 H	RRCID -> 039922	COMPL. DATE 07/19/1966	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6584	- 6616		
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
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		0 X	NO RPT	-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		
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

VELREX, SW. (WOLFCAMP)				93416 800	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SCHLEICHER		
TXP, INCORPORATED				875395						
MEADOR "A"		WELL #:		3	RRCID -> 212952	COMPL. DATE 06/09/2005	TOTAL DEPTH 6825	PERF. 5232	- 5262	
08	0 A		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/28/2025										

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		
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-	-0-
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45 2		N	-0-	-0-
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-

VERIBEST (HARKEY)				93573 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: TOM GREEN		
LOW-END OIL LLC				510360						
JOHNSON, J. WILLIS "A"		WELL #:			RRCID -> 216778	COMPL. DATE 01/15/2006	TOTAL DEPTH 4742	PERF. 4334	- 4342	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	230
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	230
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
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		
08	186 N	103	-0-	-83	-0-	103 2		N	-0-	-0-
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	101 2		N	-0-	-0-
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-

W. J. B. (CANYON) //CONT.// 94314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 THOMSON, THAD A. ETAL -E- WELL #: 1 RRCID -> 053009 COMPL. DATE 09/15/1971 TOTAL DEPTH 6514 PERF. N/A

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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
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

PLUGGED AND ABANDONED 10/02/2025

THOMSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 097346 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5787 - 5818

08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1200	2	9	9	N	8			38
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1216	2	8	9	N	7			45
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

W.O.D. (CANYON) 94353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
 LIN WELL #: 1 RRCID -> 084348 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6755 - 6788

08	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	3			N	-0-			-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-			-0-
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-

LIN A WELL #: 2 RRCID -> 085021 COMPL. DATE 08/26/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6759 - 6817

08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-			74
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			74
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

LIN C WELL #: 1 RRCID -> 091035 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6731 - 6765

08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	240	3	2	9	N	2			132
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	235	3	2	9	N	2			134
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

LIN "AX" WELL #: 1 RRCID -> 098884 COMPL. DATE 03/28/1982 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 6906 - 6936

08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-			-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
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-

W.O.D. (CANYON)		//CONT.//		94353 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.//		220865								
LIN "E"		WELL #:		1	RRCID ->	100286	COMPL. DATE	06/07/1982	TOTAL DEPTH	7181	PERF.	6927 - 6957
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-		249 3		N	-0-		-0-
09	240 N	235	-0-	-5	-0-		235 3		N	-0-		-0-
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-

LIN "F"		WELL #:		1	RRCID ->	105334	COMPL. DATE	04/25/1983	TOTAL DEPTH	7213	PERF.	6789 - 6965
08	248 N	245	-0-	-3	-0-		245 3		N	-0-		-0-
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-		243 3		N	-0-		-0-
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-

LIN G		WELL #:		1	RRCID ->	110878	COMPL. DATE	03/13/1984	TOTAL DEPTH	7251	PERF.	7036 - 7052
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-		141 3		N	-0-		-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-		125 3		N	-0-		-0-
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-

LIN H		WELL #:		1	RRCID ->	128013	COMPL. DATE	06/14/1988	TOTAL DEPTH	7054	PERF.	6876 - 6900
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LIN "I"		WELL #:		1	RRCID ->	130714	COMPL. DATE	04/06/1989	TOTAL DEPTH	7219	PERF.	7042 - 7064
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-		151 3		N	-0-		-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-		132 3		N	-0-		-0-
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-

LIN B		WELL #:		1	RRCID ->	131038	COMPL. DATE	04/04/1989	TOTAL DEPTH	7090	PERF.	6521 - 6570
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-		183 3	2 9	N	2		79
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-		180 3	3 9	N	3		82
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

LIN L		WELL #:		1	RRCID ->	143221	COMPL. DATE	11/04/1992	TOTAL DEPTH	7107	PERF.	6746 - 6978
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-		238 3		N	-0-		-0-
09	240 N	202	-0-	-38	-0-		202 3		N	-0-		-0-
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-

W.O.D. (CANYON)		//CONT.//		94353 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER		
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.//		220865							
WELL #:	1	RRCID ->	143222	COMPL. DATE	10/28/1992	TOTAL DEPTH	7161	PERF.	6905	-	7028
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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-	

LIN AZ		WELL #:		1	RRCID ->	143416	COMPL. DATE	11/30/1992	TOTAL DEPTH	7017	PERF.	6568	-	6921
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		Y	-0-				-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	118	3	8	9	7				7
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	35	3	2	9	2				9
11	120 N	6	-0-	-114	-0-	5	3	1	9	1				10
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	96	3	6	9	5				15
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	189	3	7	9	6				21

LIN H		WELL #:		2	RRCID ->	175075	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	7095	PERF.	6895	-	6990
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	400	3	10	9	9				77
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	466	3	7	9	6				83
10	434 N	133	-0-	-301	-0-	132	3	1	9	1				84
11	390 N	117	-0-	-273	-0-	117	3			-0-				84
12	465 N	438	-0-	-27	-0-	431	3	7	9	6				90
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	451	3	8	9	7				97

LIN AY		WELL #:		2	RRCID ->	185191	COMPL. DATE	04/19/2001	TOTAL DEPTH	7130	PERF.	6814	-	6848
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		Y	-0-				-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	63	3	6	9	5				5
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	28	3	1	9	1				6
11	60 N	5	-0-	-55	-0-	4	3	1	9	1				7
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	55	3	4	9	4				11
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	146	3	6	9	5				16

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	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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					
08	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-				-0-
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-				-0-
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-

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		
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

ARLEDGE, PHILLIP				WELL #: 4102	RRCID -> 168663	COMPL. DATE 09/30/1997	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 3334	- 3352	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

ARLEDGE RANCHES				WELL #: 1701	RRCID -> 169981	COMPL. DATE 09/20/1997	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 4958	- 5977	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17		N	NO RPT		-0-
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-

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	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		104
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		104
*10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-		104
*11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	62 2	7 9	N	6	110
*12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	97 2	2 9	N	2	112
*01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	79 2	3 9	N	3	115

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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-

WHITEHEAD (ELLENBURGER) //CONT.// 96929 190 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 VALLIANT, L. R. WELL #: 1SW RRCID -> 210189 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8900 - 9200

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

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2	N	-0-			2
09	210	N	33	-0-	-177	-0-	33	2	N	-0-			2
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

GRANGER BLUFF "A" WELL #: 4201 RRCID -> 175422 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8556 - 8616

08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

GRANGER BLUFF "A" WELL #: 4202 RRCID -> 177685 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8739 - 8825

08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-			-0-
09	120	N	17	-0-	-103	-0-	17	2	N	-0-			-0-
10	434	N	3	-0-	-431	-0-	3	2	N	-0-			-0-
11	270	N	4	-0-	-266	-0-	4	2	N	-0-			-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-			-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-

GRANGER BLUFF WELL #: 1102 RRCID -> 180217 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8644 - 8700

08	1798	X	1158	-0-	-640	-0-	1158	2	N	-0-			-0-
09	450	X	74	-0-	-376	-0-	74	2	N	-0-			-0-
10	1922	X	12	-0-	-1910	-0-	12	2	N	-0-			-0-
11	1110	N	16	-0-	-1094	-0-	16	2	N	-0-			-0-
12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2	N	-0-			-0-
01	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.//		96929 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
NORTH LAKE RESOURCES LLC		//CONT.//		100308									
ALDWELL RANCH		WELL #:		2201	RRCID ->	077845	COMPL. DATE	07/20/1977	TOTAL DEPTH	9358	PERF. 6981 - 7144		
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
ALDWELL RANCH		WELL #:		2203	RRCID ->	085953	COMPL. DATE	01/05/1980	TOTAL DEPTH	9270	PERF. 8467 - 8602		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
CYCLONE EXPLORATION, INC.		195844											
VALLIANT, LEE ROY		WELL #:		1	RRCID ->	112683	COMPL. DATE	08/02/1984	TOTAL DEPTH	8524	PERF. 8214 - 8271		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
EXTEX OPERATING COMPANY		257062											
NICKS, GERALD		WELL #:		3	RRCID ->	141127	COMPL. DATE	03/20/1992	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8302 - 8943		
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3		N	-0-			-0-
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-			-0-
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-
HENRY PETROLEUM LLC		378641											
HILL, WESS		WELL #:		1	RRCID ->	018849	COMPL. DATE	03/19/1963	TOTAL DEPTH	9598	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
HILL, WESS		WELL #:		2	RRCID ->	034939	COMPL. DATE	12/28/1964	TOTAL DEPTH	8760	PERF. N/A		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.// 96929 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641									
HILL, WESS		WELL #: 5		RRCID -> 076276		COMPL. DATE 01/30/1978		TOTAL DEPTH 8791 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)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-		-0-
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		-0-
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2	N	-0-		-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-		-0-

GLASSCOCK, T. E.		WELL #: 2		RRCID -> 126617		COMPL. DATE 02/12/1988		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8688 - 8808			
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	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	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GLASSCOCK, T. E.		WELL #: 3		RRCID -> 127378		COMPL. DATE 05/09/1988		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8676 - 8824			
08	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2	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	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HILL, WESS		WELL #: 6		RRCID -> 128365		COMPL. DATE 06/30/1988		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8496 - 8770			
08	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2	N	-0-		-0-
09	150 N	37	-0-	-113	-0-	37	2	N	-0-		-0-
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-

GLASSCOCK, T. E. "14"		WELL #: 4		RRCID -> 128474		COMPL. DATE 09/17/1988		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8828 - 8944			
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	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	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-		-0-
01	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			
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-		-0-
09	570 N	44	-0-	-526	-0-	44	2	N	-0-		-0-
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-

HILL, WES		WELL #: 9		RRCID -> 130352		COMPL. DATE 02/25/1989		TOTAL DEPTH 9114 PERF. 8213 - 8792			
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-		-0-
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-

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.// 96929 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641									
HILL, WESS		WELL #: 10		RRCID -> 186355		COMPL. DATE 11/14/2001		TOTAL DEPTH 8730		PERF. 8290 - 8656	
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
08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2	N	-0-		-0-
09	150 N	22	-0-	-128	-0-	22	2	N	-0-		-0-
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-

HILL, WESS		WELL #: 11		RRCID -> 192589		COMPL. DATE 11/28/2002		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8430 - 8444	
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-		-0-
09	540 N	39	-0-	-501	-0-	39	2	N	-0-		-0-
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-

HILL, WESS		WELL #: 12		RRCID -> 197847		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 8665		PERF. 8519 - 8546	
08	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2	N	-0-		-0-
09	660 N	80	-0-	-580	-0-	80	2	N	-0-		-0-
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-

HILL, WESS		WELL #: 13		RRCID -> 204281		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH 8797		PERF. 8588 - 8618	
08	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2	N	-0-		-0-
09	960 N	25	-0-	-935	-0-	25	2	N	-0-		-0-
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-

HILL, WESS		WELL #: 14		RRCID -> 204282		COMPL. DATE 08/23/2004		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8284 - 8294	
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2	N	-0-		-0-
09	150 N	47	-0-	-103	-0-	47	2	N	-0-		-0-
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-

HILL, WESS		WELL #: 4		RRCID -> 205458		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 8970		PERF. 8545 - 8552	
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-		-0-
09	450 N	26	-0-	-424	-0-	26	2	N	-0-		-0-
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-

HILL, WESS		WELL #: 16		RRCID -> 207539		COMPL. DATE 12/21/2004		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8402 - 8870	
08	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2	N	-0-		-0-
09	930 N	167	-0-	-763	-0-	167	2	N	-0-		-0-
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-

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.//		96929 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641								
HILL, WESS		WELL #:		15	RRCID ->	207540	COMPL. DATE	12/20/2004	TOTAL DEPTH	9013	PERF.	8547 - 8996
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	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT		-0-
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-

UPP OPERATING, LLC				875310								
ALFORD, MARGARET F. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	065892	COMPL. DATE	02/11/1976	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	N/A
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	20	1	804	2	N	-0-
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	20	1	774	2	N	-0-
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	20	1	794	2	N	-0-
11	810	N	788	-0-	-22	-0-	19	1	769	2	N	-0-
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	22	1	785	2	N	-0-
01	806	N	759	-0-	-47	-0-	19	1	740	2	N	-0-

MORRISS BROTHERS				WELL #:	1	RRCID ->	066555	COMPL. DATE	05/20/1976	TOTAL DEPTH	9175	PERF.	N/A
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	45	1	291	2	Y	-0-	
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	59	1	249	2	Y	-0-	
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	39	1	273	2	Y	-0-	
11	330	N	310	-0-	-20	-0-	29	1	281	2	Y	-0-	
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	38	1	260	2	Y	-0-	
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	32	1	299	2	Y	-0-	

RENFRO, BETTY FAYE -C-				WELL #:	1	RRCID ->	066602	COMPL. DATE	05/25/1976	TOTAL DEPTH	8294	PERF.	N/A	
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	64	1	443	3	Y	2	7 1	9
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	53	1	416	3	Y	3		12
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

JOHANSEN, MARJORY R.				WELL #:	1	RRCID ->	067258	COMPL. DATE	07/10/1976	TOTAL DEPTH	8770	PERF.	N/A	
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	53	1	345	2	Y	-0-		-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	68	1	288	2	Y	-0-		-0-
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-

SUDDERTH, J. F. & M. E. -B-				WELL #:	1	RRCID ->	067279	COMPL. DATE	07/09/1976	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	8868 - 0
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		Y	-0-		-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		Y	-0-		-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-

WHITEHEAD (STRAWN) UPP OPERATING, LLC BEASELY, JAKE TRUST OPERAT. AREA		//CONT.// 96929 600 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE

WELL #: 1		RRCID -> 068674		COMPL. DATE 10/21/1976		TOTAL DEPTH 9401		PERF. N/A					
08	806 N	806	-0-	-0-	-0-	20	1	786	2	N	-0-	-0-	
09	787 N	787	-0-	-0-	-0-	20	1	767	2	N	-0-	-0-	
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-	

WELL #: 1		RRCID -> 069028		COMPL. DATE 11/09/1976		TOTAL DEPTH 9000		PERF. N/A					
MORRISS BROTHERS "E"													
08	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	155	1	1008	2	Y	-0-	-0-	
09	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	196	1	835	2	Y	-0-	-0-	
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-	

WELL #: 1		RRCID -> 069153		COMPL. DATE 11/10/1976		TOTAL DEPTH 9360		PERF. N/A					
MORRISS BROTHERS "D"													
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	12	1	80	2	Y	-0-	-0-	
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	17	1	72	2	Y	-0-	-0-	
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-	

WELL #: 1		RRCID -> 069581		COMPL. DATE 01/09/1977		TOTAL DEPTH 8990		PERF. N/A					
BROWN, JACK W. A.													
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	61	1	605	3	Y	-0-	-0-	
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	52	1	550	3	Y	-0-	-0-	
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-	

WELL #: 1		RRCID -> 069582		COMPL. DATE 01/09/1977		TOTAL DEPTH 9200		PERF. N/A					
BROWN, JACK W. "B"													
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	-0-	
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	-0-	
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-	

WELL #: 2		RRCID -> 069744		COMPL. DATE 01/04/1977		TOTAL DEPTH 9960		PERF. N/A					
KARNES, W.H. "B"													
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	29	1	190	2	Y	-0-	-0-	
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	52	1	223	2	Y	-0-	-0-	
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-	

WELL #: 6		RRCID -> 070569		COMPL. DATE 03/03/1977		TOTAL DEPTH 8770		PERF. N/A					
WHITEHEAD 2													
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	30	1	294	3	Y	-0-	-0-	
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	22	1	235	3	Y	-0-	-0-	
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-	

WHITEHEAD (STRAWN) UPP OPERATING, LLC MORRISS BROTHERS		//CONT.// 96929 600 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
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

MORRISS BROTHERS		WELL #: 2		RRCID -> 073212		COMPL. DATE 09/01/1977			TOTAL DEPTH 9100			PERF. N/A		
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	24	1	155	2	Y	-0-			-0-
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	28	1	120	2	Y	-0-			-0-
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-

MORRISS BROTHERS		WELL #: 3		RRCID -> 073213		COMPL. DATE 09/01/1977			TOTAL DEPTH 8780			PERF. N/A		
08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	90	1	586	2	Y	-0-			-0-
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	124	1	528	2	Y	-0-			-0-
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-

ALFORD, MARGARET F. "C" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 073455		COMPL. DATE 10/20/1977			TOTAL DEPTH 9100			PERF. N/A		
08	882 N	882	-0-	-0-	-0-	21	1	861	2	N	-0-			-0-
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	16	1	621	2	N	-0-			-0-
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-

MORRISS BROTHERS "D"		WELL #: 2		RRCID -> 081584		COMPL. DATE 03/20/1979			TOTAL DEPTH 8925			PERF. 8520 - 8584		
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	21	1	134	2	Y	-0-			-0-
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	28	1	120	2	Y	-0-			-0-
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-

MORRISS BROTHERS "E"		WELL #: 3		RRCID -> 081605		COMPL. DATE 03/28/1979			TOTAL DEPTH 9200			PERF. 8732 - 8780		
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	24	1	158	2	Y	-0-			-0-
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	36	1	153	2	Y	-0-			-0-
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-

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP A		WELL #: 1		RRCID -> 082602		COMPL. DATE 05/24/1979			TOTAL DEPTH 8761			PERF. 8720 - 8761		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM HOSP B		WELL #: 1		RRCID -> 084474		COMPL. DATE 09/16/1979			TOTAL DEPTH 8900			PERF. 8739 - 8781		
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	N	-0-			-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	N	-0-			-0-
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-

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.// 96929 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
HUDSPETH, LILLIAN M. MEM HOSP A		WELL #: 2		RRCID -> 084583		COMPL. DATE 09/16/1979		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8523 - 8554		
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
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	3 1	101 2	N	-0-			-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	3 1	101 2	N	-0-			-0-
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-

SUDDERTH, J. F. & M. E. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 085100		COMPL. DATE 11/16/1979		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8790 - 9074		
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		Y	-0-			-0-
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		Y	-0-			-0-
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-

MORRISS BROTHERS "C"		WELL #: 4		RRCID -> 086893		COMPL. DATE 03/17/1980		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8508 - 8577		
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	32 1	209 2	Y	-0-			-0-
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	51 1	216 2	Y	-0-			-0-
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-

ALFORD, MARGARET F. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 086962		COMPL. DATE 03/25/1980		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8522 - 8755		
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	5 1	216 2	N	-0-			-0-
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	5 1	207 2	N	-0-			-0-
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-

MORRISS BROTHERS "C"		WELL #: 3		RRCID -> 088027		COMPL. DATE 05/20/1980		TOTAL DEPTH 9071		PERF. 8676 - 8686		
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2 1	13 2	Y	-0-			-0-
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	4 1	18 2	Y	-0-			-0-
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-

MCMULLAN, ALLEANE FRIEND G U		WELL #: 1		RRCID -> 088663		COMPL. DATE 07/08/1980		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8458 - 8770		
08	910 N	910	-0-	-0-	-0-	22 1	888 2	N	-0-			-0-
09	879 N	879	-0-	-0-	-0-	22 1	857 2	N	-0-			-0-
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-

MCMULLAN, ALLEANE FRIEND G U "B"		WELL #: 1		RRCID -> 088664		COMPL. DATE 07/09/1980		TOTAL DEPTH 8833		PERF. 8410 - 8701		
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	4 1	172 2	N	-0-			-0-
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	5 1	197 2	N	-0-			-0-
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-

WHITEHEAD (STRAWN) UPP OPERATING, LLC MORRISS BROTHERS -A-		//CONT.// 96929 600 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
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

WELL #: 4 RRCID -> 088814 COMPL. DATE 07/25/1980 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 8478 - 8494												
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	17	1	114	2	Y	-0-	-0-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	31	1	133	2	Y	-0-	-0-
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-

WELL #: 1 RRCID -> 089067 COMPL. DATE 08/11/1980 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 8503 - 8809												
08	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	45	1	1786	2	N	-0-	-0-
09	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	42	1	1631	2	N	-0-	-0-
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-

WELL #: 69 RRCID -> 114397 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8644 - 8895												
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	12	1	500	2	N	-0-	-0-
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	11	1	448	2	N	-0-	-0-
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-

WELL #: 80 RRCID -> 117470 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8642 - 8759												
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	Y	-0-	-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	2	Y	-0-	-0-
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-

WELL #: 99 RRCID -> 117734 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8627 - 8985												
08	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	319	1	2074	2	Y	-0-	-0-
09	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	433	1	1843	2	Y	-0-	-0-
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-

WELL #: 71 RRCID -> 118135 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8564 - 8965												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WELL #: 100 RRCID -> 118522 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8090 - 8098												
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	38	1	250	2	Y	-0-	-0-
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	53	1	226	2	Y	-0-	-0-
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-

WHITEHEAD (STRAWN) UPP OPERATING, LLC NOBLES RANCH "B"		//CONT.// 96929 600 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
		WELL #: 76		RRCID -> 118583		COMPL. DATE 09/24/1985			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8740 - 9072					
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
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	66	1	426	2	Y	-0-			-0-
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	91	1	386	2	Y	-0-			-0-
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-

MORRISS BROS. RANCH "C"		WELL #: 77		RRCID -> 118584		COMPL. DATE 09/09/1985			TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8528 - 8888					
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	Y	-0-			-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	15	1	63	2	Y	-0-			-0-
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-

MORRISS BROS. RANCH "H"		WELL #: 102		RRCID -> 119090		COMPL. DATE 11/01/1985			TOTAL DEPTH 9346 PERF. 8569 - 8940					
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	2	Y	-0-			-0-
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	11	1	47	2	Y	-0-			-0-
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-

MORRISS BROS. RANCH "I"		WELL #: 101		RRCID -> 119091		COMPL. DATE 11/09/1985			TOTAL DEPTH 9327 PERF. 8575 - 8898					
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	Y	-0-			-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	2	Y	-0-			-0-
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-

MORRISS BROS. RANCH "A"		WELL #: 118		RRCID -> 120121		COMPL. DATE 01/13/1986			TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8715 - 8965					
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	53	1	347	2	Y	-0-			-0-
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	74	1	314	2	Y	-0-			-0-
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-

NOBLES RANCH "C"		WELL #: 119		RRCID -> 120122		COMPL. DATE 02/03/1986			TOTAL DEPTH 9311 PERF. 8611 - 9011					
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	24	1	158	2	Y	-0-			-0-
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	34	1	143	2	Y	-0-			-0-
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-

MORRISS BROS. RANCH "B"		WELL #: 120		RRCID -> 120439		COMPL. DATE 03/07/1986			TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8744 - 9406					
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	23	1	149	2	Y	-0-			-0-
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	32	1	134	2	Y	-0-			-0-
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-

WHITEHEAD (STRAWN) UPP OPERATING, LLC JOHANSEN "D"		//CONT.// 96929 600 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
		WELL #: 125		RRCID -> 121933		COMPL. DATE 07/04/1986			TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8580 - 8818		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		510 N	510	-0-	-0-	-0-	68 1	442 2	Y	-0-	-0-
09		495 N	495	-0-	-0-	-0-	94 1	401 2	Y	-0-	-0-
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-

JOHANSEN "C"		WELL #: 124		RRCID -> 122488		COMPL. DATE 09/25/1986			TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8621 - 8982		
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	Y	-0-	-0-
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	6 1	25 2	Y	-0-	-0-
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-

BEASLEY RANCH "A"		WELL #: 73		RRCID -> 122815		COMPL. DATE 11/16/1986			TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8683 - 8778		
08		641 N	641	-0-	-0-	-0-	16 1	625 2	N	-0-	-0-
09		604 N	604	-0-	-0-	-0-	15 1	589 2	N	-0-	-0-
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-

MCMULLAN RANCH "B"		WELL #: 74		RRCID -> 122991		COMPL. DATE 04/10/1986			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8442 - 8992		
08		204 N	204	-0-	-0-	-0-	5 1	199 2	N	-0-	-0-
09		198 N	198	-0-	-0-	-0-	5 1	193 2	N	-0-	-0-
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-

MCMULLEN "D"		WELL #: 111		RRCID -> 123974		COMPL. DATE 03/19/1987			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8473 - 8709		
08		442 N	442	-0-	-0-	-0-	11 1	431 2	N	-0-	-0-
09		421 N	421	-0-	-0-	-0-	10 1	411 2	N	-0-	-0-
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-

BEASLEY RANCH "C"		WELL #: 138		RRCID -> 124070		COMPL. DATE 04/27/1987			TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8733 - 8897		
08		265 N	265	-0-	-0-	-0-	6 1	259 2	N	-0-	-0-
09		236 N	236	-0-	-0-	-0-	6 1	230 2	N	-0-	-0-
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-

ALFORD, MARGARET F. "C" UNIT		WELL #: 89		RRCID -> 124071		COMPL. DATE 04/06/1987			TOTAL DEPTH 9316 PERF. 8615 - 8805		
08		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	44 1	1760 2	N	-0-	-0-
09		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	43 1	1698 2	N	-0-	-0-
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-

WHITEHEAD (STRAWN) UPP OPERATING, LLC BROWN RANCH "A"		//CONT.// 96929 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
		//CONT.// 875310										
		WELL #: 139	RRCID -> 124556	COMPL. DATE 06/15/1987	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8830	-		9086			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	42 1	274 2	Y	-0-			-0-
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	59 1	251 2	Y	-0-			-0-
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		-0-
01	341 N	310	-0-	-31	-0-	30 1	280 2	Y	-0-			-0-

MCMULLEN "E"		WELL #: 137	RRCID -> 124722	COMPL. DATE 06/22/1987	TOTAL DEPTH 9025	PERF. 8418	-		8628			
08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	15 1	597 2	Y	-0-			-0-
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	15 1	588 2	Y	-0-			-0-
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-

BEASLEY "B"		WELL #: 109	RRCID -> 124723	COMPL. DATE 07/09/1987	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8781	-		9005			
08	929 N	929	-0-	-0-	-0-	23 1	906 2	N	-0-			-0-
09	899 N	899	-0-	-0-	-0-	22 1	877 2	N	-0-			-0-
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-

NOBLES RANCH "D"		WELL #: 121	RRCID -> 125005	COMPL. DATE 08/11/1987	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8563	-		9067			
08	925 N	925	-0-	-0-	-0-	123 1	802 2	Y	-0-			-0-
09	872 N	872	-0-	-0-	-0-	166 1	706 2	Y	-0-			-0-
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-

ALFORD "B"		WELL #: 110	RRCID -> 125082	COMPL. DATE 08/19/1987	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8580	-		8781			
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	12 1	493 2	N	-0-			-0-
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	12 1	473 2	N	-0-			-0-
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-

MCMULLAN "F"		WELL #: 145	RRCID -> 125152	COMPL. DATE 09/11/1987	TOTAL DEPTH 9121	PERF. 8591	-		8746			
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	7 1	283 2	N	-0-			-0-
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	7 1	271 2	N	-0-			-0-
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-

WHITEHEAD (STRAWN) UPP OPERATING, LLC BEASLEY "D"		//CONT.// 96929 600 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
		WELL #: 151		RRCID -> 125310		COMPL. DATE 09/22/1987			TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8928 - 9370		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	4	1	172	2	N	-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	4	1	151	2	N	-0-
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	5	1	187	2	N	-0-
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	4	1	163	2	N	-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	4	1	156	2	N	-0-
01	186 N	124	-0-	-62	-0-	3	1	121	2	N	-0-
MORRIS BROTHERS RANCH "L"		WELL #: 147		RRCID -> 125658		COMPL. DATE 09/30/1987			TOTAL DEPTH 9429 PERF. 8751 - 9344		
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	25	1	164	2	Y	-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	35	1	148	2	Y	-0-
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	23	1	162	2	Y	-0-
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	17	1	162	2	Y	-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	24	1	164	2	Y	-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	18	1	172	2	Y	-0-
ALFORD "D"		WELL #: 157		RRCID -> 125659		COMPL. DATE 10/05/1987			TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8672 - 8838		
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	9	1	350	2	N	-0-
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	9	1	337	2	N	-0-
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-
MORRISS BROS. RANCH "M"		WELL #: 148		RRCID -> 126286		COMPL. DATE 12/22/1987			TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8621 - 9250		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
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-
ALFORD "C"		WELL #: 149		RRCID -> 126287		COMPL. DATE 12/16/1987			TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8727 - 9012		
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	6	1	230	2	N	-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	5	1	212	2	N	-0-
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-
ALFORD "E"		WELL #: 161		RRCID -> 126464		COMPL. DATE 01/25/1988			TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8876 - 9087		
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	12	1	479	2	N	-0-
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	12	1	462	2	N	-0-
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-
MORRISS BROS. RANCH "N"		WELL #: 162		RRCID -> 127250		COMPL. DATE 04/07/1988			TOTAL DEPTH 9457 PERF. 8808 - 9141		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
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-

WHITEHEAD (STRAWN) UPP OPERATING, LLC ALFORD RANCH "F"		//CONT.// 96929 600 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
		WELL #: 164		RRCID -> 128334		COMPL. DATE 07/17/1988		TOTAL DEPTH 9657		PERF. 9015 - 9524					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	3 1	134 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	3 1	134 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	3 1	135 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	3 1	129 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	4 1	132 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	3 1	128 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BEASLEY RANCH "F"		WELL #: 169		RRCID -> 128364		COMPL. DATE 07/14/1988		TOTAL DEPTH 9618		PERF. 9021 - 9401					
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	27 1	1076 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	26 1	1024 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	30 1	1194 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	33 1	1365 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	36 1	1301 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	35 1	1338 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MORRISS BROTHERS RANCH "K"		WELL #: 126		RRCID -> 128802		COMPL. DATE 10/12/1988		TOTAL DEPTH 9213		PERF. 8467 - 8858					
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	7 1	43 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	9 1	40 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	5 1	39 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	60	N	23	-0-	-37	-0-	2 1	21 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	4 1	27 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SUDDERTH "B"		WELL #: 72		RRCID -> 129270		COMPL. DATE 06/26/1988		TOTAL DEPTH 9512		PERF. 9049 - 9379					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
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-

MORRISS BROS. RANCH G		WELL #: 9902		RRCID -> 149175		COMPL. DATE 03/01/1994		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8686 - 8892					
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	27 1	176 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	39 1	167 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	25 1	179 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	18 1	175 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	25 1	172 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	217	N	191	-0-	-26	-0-	18 1	173 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MORRISS BROS. RANCH L		WELL #: 1472		RRCID -> 150953		COMPL. DATE 03/27/1994		TOTAL DEPTH 9337		PERF. 8780 - 8863					
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	34 1	222 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	47 1	198 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	31 1	218 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	22 1	213 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	30 1	209 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	23 1	215 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MORRISS BROTHERS "C"		WELL #: 5		RRCID -> 150954		COMPL. DATE 03/20/1994		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8538 - 8940					
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	98 1	635 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	134 1	570 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	89 1	626 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	720	N	681	-0-	-39	-0-	65 1	616 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	713	N	695	-0-	-18	-0-	88 1	607 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	69 1	647 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.// 96929 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MORRISS BROTHERS RANCH "I"		WELL #: 1012		RRCID -> 151146		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8636 - 9180								
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-
MORRIS BROTHERS "E"		WELL #: 103		RRCID -> 154398		COMPL. DATE 04/30/1995		TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8600 - 8847								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-
WHITEHEAD		WELL #: 802		RRCID -> 161092		COMPL. DATE 10/17/1996		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8375 - 8508								
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	24	1	232	3	Y	-0-				-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	17	1	178	3	Y	-0-				-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	16	1	184	3	Y	-0-				-0-
11	240	N	203	-0-	-37	-0-	15	1	188	3	Y	-0-				-0-
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	15	1	184	3	Y	-0-				-0-
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	10	1	154	3	Y	-0-				-0-
MCMULLAN, ALLEANE FRIEND G U		WELL #: 2		RRCID -> 162588		COMPL. DATE 11/23/1996		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8634 - 8764								
08	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	54	1	2153	2	N	-0-				-0-
09	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	62	1	2447	2	N	-0-				-0-
10	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	60	1	2417	2	N	-0-				-0-
11	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	55	1	2257	2	N	-0-				-0-
12	2604	N	2421	-0-	-183	-0-	66	1	2355	2	N	-0-				-0-
01	2480	N	1972	-0-	-508	-0-	50	1	1922	2	N	-0-				-0-
WHITEHEAD 2		WELL #: 2		RRCID -> 162693		COMPL. DATE 10/31/1996		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8369 - 8534								
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
MCMULLEN RANCH "B"		WELL #: 7402		RRCID -> 164215		COMPL. DATE 05/09/1997		TOTAL DEPTH 9453 PERF. 7762 - 8760								
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	23	1	940	2	N	-0-				-0-
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	22	1	864	2	N	-0-				-0-
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	21	1	855	2	N	-0-				-0-
11	930	N	860	-0-	-70	-0-	20	1	840	2	N	-0-				-0-
12	930	N	857	-0-	-73	-0-	23	1	834	2	N	-0-				-0-
01	868	N	746	-0-	-122	-0-	19	1	727	2	N	-0-				-0-
JOHNSON		WELL #: 4		RRCID -> 164216		COMPL. DATE 04/24/1997		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8618 - 8678								
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	59	1	579	3	N	-0-				-0-
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	49	1	514	3	N	-0-				-0-
10	558	N	519	-0-	-39	-0-	42	1	477	3	N	-0-				-0-
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	42	1	545	3	N	-0-				-0-
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	44	1	547	3	N	-0-				-0-
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	34	1	536	3	N	-0-				-0-

WHITEHEAD (STRAWN) UPP OPERATING, LLC MCMULLEN "E"		//CONT.// 96929 600 //CONT.// 875310 WELL #: 1372	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	
08	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	31 1	1241 2	N	-0-		-0-	
09	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	30 1	1170 2	N	-0-		-0-	
10	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	29 1	1165 2	N	-0-		-0-	
11	1230 N	1134	-0-	-96	-0-	27 1	1107 2	N	-0-		-0-	
12	1240 N	1179	-0-	-61	-0-	32 1	1147 2	N	-0-		-0-	
01	1209 N	1059	-0-	-150	-0-	27 1	1032 2	N	-0-		-0-	

MCMULLAN RANCH "A"		WELL #: 6902	RRCID -> 166291		COMPL. DATE 09/20/1997				TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8470 - 8670			
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	11 1	437 2	N	-0-		-0-	
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	11 1	418 2	N	-0-		-0-	
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-	

BEASLEY RANCH "A"		WELL #: 7302	RRCID -> 166294		COMPL. DATE 10/18/1997				TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8682 - 8892			
08	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	26 1	1048 2	N	-0-		-0-	
09	972 N	972	-0-	-0-	-0-	24 1	948 2	N	-0-		-0-	
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-	

SUDDERTH "B"		WELL #: 7202	RRCID -> 166860		COMPL. DATE 11/11/1997				TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8678 - 9044			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
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-	

MCMULLEN "D"		WELL #: 1112	RRCID -> 167624		COMPL. DATE 01/08/1998				TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8462 - 8699			
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	8 1	335 2	N	-0-		-0-	
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	8 1	298 2	N	-0-		-0-	
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-	

BLOODWORTH 11		WELL #: 1	RRCID -> 168162		COMPL. DATE 03/18/1998				TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8806 - 8864			
08	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	96 1	942 3	N	-0-		-0-	
09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	63 1	665 3	N	-0-		-0-	
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-	

MARGARET F. ALFORD "C" GAS UNIT		WELL #: 2	RRCID -> 168533		COMPL. DATE 11/09/1997				TOTAL DEPTH 9061 PERF. 8690 - 8780			
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-		-0-	
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-	
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-	

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.// 96929 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
ALFORD, MARGARET F. "C" GAS UNIT		WELL #: 8902		RRCID -> 168626		COMPL. DATE 12/21/1997		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8682 - 8802			
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
08	941 N	941	-0-	-0-	-0-	23	1	918	2	N	-0-
09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	23	1	891	2	N	-0-
10	907 N	907	-0-	-0-	-0-	22	1	885	2	N	-0-
11	900 N	865	-0-	-35	-0-	20	1	845	2	N	-0-
12	930 N	903	-0-	-27	-0-	25	1	878	2	N	-0-
01	899 N	804	-0-	-95	-0-	20	1	784	2	N	-0-

BLOODWORTH 11		WELL #: 3		RRCID -> 169476		COMPL. DATE 06/13/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8435 - 8485			
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	3	N	-0-
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	3	N	-0-
10	155 N	111	-0-	-44	-0-	9	1	102	3	N	-0-
11	150 N	119	-0-	-31	-0-	9	1	110	3	N	-0-
12	155 N	110	-0-	-45	-0-	8	1	102	3	N	-0-
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	3	N	-0-

BLOODWORTH 11		WELL #: 4		RRCID -> 172923		COMPL. DATE 03/22/1999		TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8537 - 8590			
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	22	1	216	3	N	-0-
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	19	1	200	3	N	-0-
10	248 N	200	-0-	-48	-0-	16	1	184	3	N	-0-
11	240 N	218	-0-	-22	-0-	16	1	202	3	N	-0-
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	16	1	196	3	N	-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	3	N	-0-

WHITEHEAD 2		WELL #: 203		RRCID -> 176174		COMPL. DATE 02/25/2000		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8387 - 8450			
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	23	1	231	3	Y	-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	18	1	192	3	Y	-0-
10	279 N	218	-0-	-61	-0-	18	1	200	3	Y	-0-
11	240 N	217	-0-	-23	-0-	16	1	201	3	Y	-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	17	1	211	3	Y	-0-
01	217 N	157	-0-	-60	-0-	9	1	148	3	Y	-0-

BROWN/WHITEHEAD 41		WELL #: 1		RRCID -> 177612		COMPL. DATE 03/19/2000		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8690 - 8720			
08	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	150	1	1473	3	N	-0-
09	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	119	1	1252	3	N	-0-
10	1705 N	1388	-0-	-317	-0-	112	1	1276	3	N	-0-
11	1560 N	1358	-0-	-202	-0-	97	1	1261	3	N	-0-
12	1426 N	1419	-0-	-7	-0-	105	1	1314	3	N	-0-
01	1395 N	1303	-0-	-92	-0-	78	1	1225	3	N	-0-

BROWN/WHITEHEAD 41		WELL #: 2		RRCID -> 177613		COMPL. DATE 05/28/2000		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8486 - 8560			
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	37	1	368	3	N	-0-
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	29	1	301	3	N	-0-
10	403 N	319	-0-	-84	-0-	26	1	293	3	N	-0-
11	390 N	331	-0-	-59	-0-	24	1	307	3	N	-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	26	1	322	3	N	-0-
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	19	1	297	3	N	-0-

HUDSPETH, L.M.		WELL #: 602		RRCID -> 191021		COMPL. DATE 02/16/2003		TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7471 - 8724			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
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

WHITEHEAD (STRAWN) UPP OPERATING, LLC ER "3"		//CONT.// 96929 600 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
		WELL #: 1		RRCID -> 193965		COMPL. DATE 08/08/2002		TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7510 - 8764								
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHANSEN, MARJORY R.		WELL #: 102		RRCID -> 224427		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 9442 PERF. 8640 - 9272								
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	47	1	304	2	Y	-0-					-0-
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	64	1	274	2	Y	-0-					-0-
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-

JOHANSEN A-80		WELL #: 2		RRCID -> 224444		COMPL. DATE 08/23/2006		TOTAL DEPTH 9201 PERF. 6858 - 8842								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

THORP 19		WELL #: 1		RRCID -> 224683		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8870 - 8986								
08	768 N	768	-0-	-0-	-0-	102	1	666	2	Y	-0-					-0-
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	139	1	590	2	Y	-0-					-0-
10	775 N	740	-0-	-35	-0-	92	1	648	2	Y	-0-					-0-
11	750 N	698	-0-	-52	-0-	66	1	632	2	Y	-0-					-0-
12	744 N	731	-0-	-13	-0-	93	1	638	2	Y	-0-					-0-
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	76	1	713	2	Y	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS "E"		WELL #: 302		RRCID -> 227822		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6998 - 9270								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 BROTHERS		WELL #: 5		RRCID -> 230396		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7070 - 9130								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISS BROS. RANCH "L" 147		WELL #: 3		RRCID -> 231392		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8738 - 9048								
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	109	1	711	2	Y	-0-					-0-
09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	151	1	644	2	Y	-0-					-0-
10	852 N	852	-0-	-0-	-0-	106	1	746	2	Y	-0-					-0-
11	780 N	779	-0-	-1	-0-	74	1	705	2	Y	-0-					-0-
12	837 N	739	-0-	-98	-0-	94	1	645	2	Y	-0-					-0-
01	837 N	716	-0-	-121	-0-	69	1	647	2	Y	-0-					-0-

NOBLES RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 234096		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6940 - 9062								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	41	1	264	2	Y	-0-					-0-
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	55	1	235	2	Y	-0-					-0-
10	310 N	294	-0-	-16	-0-	36	1	258	2	Y	-0-					-0-
11	300 N	277	-0-	-23	-0-	26	1	251	2	Y	-0-					-0-
12	310 N	279	-0-	-31	-0-	35	1	244	2	Y	-0-					-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	27	1	256	2	Y	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS RANCH I 101		WELL #: 3		RRCID -> 234618		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6642 - 9320								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISS BROS. RANCH "K" 126		WELL #: 2		RRCID -> 235804		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 9499 PERF. 8692 - 9246								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS "E"		WELL #: 304		RRCID -> 236355		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6882 - 9028								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
 THORP WELL #: 3002 RRCID -> 236545 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9210 - 9764

M O	ALLOW 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
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	23	1	148	2	Y	-0-			-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	26	1	111	2	Y	-0-			-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	20	1	142	2	Y	-0-			-0-
11	180 N	140	-0-	-40	-0-	13	1	127	2	Y	-0-			-0-
12	155 N	131	-0-	-24	-0-	17	1	114	2	Y	-0-			-0-
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	14	1	129	2	Y	-0-			-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 6 RRCID -> 237469 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6924 - 8798

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	23	1	151	2	Y	-0-			-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	31	1	132	2	Y	-0-			-0-
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-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 3 RRCID -> 239561 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 6870 - 9027

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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 "M" 148		WELL #: 2		RRCID -> 243878		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6838 - 9400				
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 6		WELL #: 7		RRCID -> 243951		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6928 - 8970				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MORRISS BROS. RANCH H 102		WELL #: 2		RRCID -> 243976		COMPL. DATE 10/29/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6712 - 8862				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BEASLEY RANCH A		WELL #: 7303		RRCID -> 243983		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7502 - 9108				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MORRISS BROS. C3		WELL #: 2		RRCID -> 244185		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6620 - 9216				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BROWN, JACK W. A.		WELL #: 7		RRCID -> 244195		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6944 - 8695				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BROWN, JACK W.A.		WELL #: 8		RRCID -> 244198		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6870 - 8882				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD (STRAWN) UPP OPERATING, LLC BROWN, JACK "D"		//CONT.//	96929 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT								
		//CONT.//	875310											
		WELL #:	3	RRCID ->	244206	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7058	-	8940	
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MCMULLEN RANCH D 111		WELL #:	3	RRCID ->	244234	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	9002	PERF.	7405	-	8698	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25687				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25687				N	NO RPT			-0-
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-
WHITEHEAD 6		WELL #:	4	RRCID ->	244426	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7002	-	9144	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	11	1	71	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	15	1	63	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	10	1	70	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	8	1	75	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	10	1	67	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	7	1	65	2	Y	-0-	-0-	-0-
MORRIS BROTHERS RANCH C-77		WELL #:	2	RRCID ->	245870	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	6740	-	8896	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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								
BROWN, JACK W. A.		WELL #: 4		RRCID -> 246734		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6870 - 8920		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD 6		WELL #: 5		RRCID -> 246740		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 9093 PERF. 7042 - 8936		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

BROWN, JACK W.A.		WELL #: 5		RRCID -> 246742		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6906 - 8808		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

BROWN RANCH B-146		WELL #: 2		RRCID -> 248947		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7042 - 8976		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD 6		WELL #: 6		RRCID -> 252578		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 8741 PERF. 6964 - 8688		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

FENNEC		WELL #: 2H		RRCID -> 298963		COMPL. DATE 08/31/2024		TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8960 - 14913		
08	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					-0-
11	2100 X	1164	-0-	-936	-0-	1164	3			-0-
12	1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	1330	3	6	9	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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			
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
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-		2
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		2
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

INGHAM "A"		WELL #: 1		RRCID -> 095950		COMPL. DATE 08/25/1981		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 4932 - 4985			
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		5
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-		5
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

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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-

WHITWORTH "B"		WELL #: 3		RRCID -> 188947		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1785 - 1787			
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	Y	-0-		155
09	1 N	22	-0-	-21 B	-0-	1	2	Y	19		174
10	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	1	2	Y	10		184
11	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	1	2	Y	5	167 1	22
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	1	2	Y	1		23
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		23

WHITWORTH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 203773		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 1905 PERF. 1827 - 1833			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08	3348 X	2666	-0-	-682	-0-	2601 3	65 4	Y	-0-			-0-
09	3240 X	2573	-0-	-667	-0-	2512 3	61 4	Y	-0-			-0-
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						

MCELROY RANCH			WELL #: 12 U		RRCID -> 031108		COMPL. DATE 07/20/1963			TOTAL DEPTH 12310 PERF. N/A		

08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 3		Y	-0-			-0-
09	750 N	593	-0-	-157	-0-	593 3		Y	-0-			-0-
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-

WINDHAM, R.S.			WELL #: 1 U		RRCID -> 036200		COMPL. DATE 07/12/1951			TOTAL DEPTH 12473 PERF.10464 - 11230		

08	3087 X	3030	-0-	-57	-0-	2946 3	74 4	Y	9	8 0		4
						10 9						
09	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2844 3	69 4	Y	11	12 0		3
						12 9						
10	3007 X	2361	-0-	-646	-0-	2305 3	48 4	Y	7	8 0		2
						8 9						
11	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3035 3	29 4	Y	11	11 0		2
						12 9						
12	3007 X	2705	-0-	-302	-0-	2682 3	15 4	Y	7	7 0		2
						8 9						
01	2759 X	1790	-0-	-969	-0-	1777 3	13 4	Y	-0-	2 0		-0-

WINDHAM, R. S. ET AL 128			WELL #: 21		RRCID -> 041495		COMPL. DATE 03/27/1967			TOTAL DEPTH 12677 PERF.10900 - 11330		

08	2232 N	1489	-0-	-743	-0-	1435 3	36 4	Y	16	11 0		7
						18 9						
09	1980 N	1439	-0-	-541	-0-	1385 3	34 4	Y	18	20 0		5
						20 9						
10	1364 N	1161	-0-	-203	-0-	1123 3	23 4	Y	14	15 0		4
						15 9						
11	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1478 3	14 4	Y	18	19 0		3
						20 9						
12	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1547 3	9 4	Y	21	17 0		7
						23 9						
01	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1680 3	12 4	Y	39	37 0		9
						43 9						

MCELROY RANCH 129			WELL #: 21 U		RRCID -> 041562		COMPL. DATE 12/03/1999			TOTAL DEPTH 12245 PERF.10430 - 11310		

08	6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	6379 3	103 4	Y	9	16 0		4
						10 9						
09	7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	7071 3	60 4	Y	-0-	4 0		-0-
10	7037 X	4640	-0-	-2397	-0-	4582 3	29 4	Y	26	19 0		7
						29 9						
11	6810 X	5388	-0-	-1422	-0-	5314 3	33 4	Y	37	37 0		7
						41 9						
12	7378 X	4053	-0-	-3325	-0-	3975 3	53 4	Y	23	22 0		8
						25 9						
01	8942 X	8942	-0-	-0-	-0-	8761 3	147 4	Y	31	32 0		7
						34 9						

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
MCELROY RANCH CO. 119		WELL #: 11		RRCID -> 041563		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 12424 PERF.10777 - 11410		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2542 N	2116	-0-	-426	-0-	2055	3	51	4	4
09	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	1984	3	48	4	3
10	2015 N	1649	-0-	-366	-0-	1607	3	34	4	2
11	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2116	3	20	4	2
12	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2380	3	13	4	2
01	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2623	3	19	4	3
						10	9			
						12	9			
						8	9			
						12	9			
						6	9			
						15	9			

WINDHAM, R. S. ET AL 118		WELL #: 11		RRCID -> 041564		COMPL. DATE 05/08/1967		TOTAL DEPTH 12395 PERF. 0 - 11269		
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	348	3	6	4	-0-
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	335	3	3	4	-0-
10	372 N	306	-0-	-66	-0-	304	3	2	4	-0-
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	353	3	2	4	-0-
12	341 N	318	-0-	-23	-0-	314	3	4	4	-0-
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	315	3	5	4	-0-

MCELROY-RANCH CO. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 044573		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10717 - 11326		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MCELROY RANCH CO. D		WELL #: 1		RRCID -> 044780		COMPL. DATE 09/23/1968		TOTAL DEPTH 11617 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

MCELROY RANCH 129		WELL #: 5		RRCID -> 154423		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 12470 PERF.10651 - 11325		
08	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3099	3	50	4	-0-
09	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	2979	3	25	4	-0-
10	3069 X	2637	-0-	-432	-0-	2621	3	16	4	-0-
11	3060 X	3041	-0-	-19	-0-	3022	3	19	4	-0-
12	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3426	3	46	4	7
01	3162 X	2645	-0-	-517	-0-	2592	3	43	4	2
						23	9			
						10	9			

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
MCELROY RANCH 129		WELL #: 1		RRCID -> 155364		COMPL. DATE 07/18/1995		TOTAL DEPTH 12438 PERF.10589 - 11300			
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	
08	6262 X	4819	-0-	-1443	-0-	4742 3	77 4	Y	-0-	1 0	-0-
09	6030 X	4709	-0-	-1321	-0-	4664 3	39 4	Y	5	4 0	1
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
						37 9					
MCELROY RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 155720		COMPL. DATE 08/14/1995		TOTAL DEPTH 12498 PERF.10744 - 11409			
08	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4898 3	37 9	Y	34	28 1	12
09	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	4911 3	36 9	Y	33	30 1	15
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
MCELROY RANCH CO. 130		WELL #: 22		RRCID -> 162657		COMPL. DATE 09/18/1998		TOTAL DEPTH 12336 PERF.10645 - 11445			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
MCELROY RANCH CO. 130		WELL #: 12		RRCID -> 163251		COMPL. DATE 05/09/1997		TOTAL DEPTH 12329 PERF.11190 - 11545			
08	2991 N	2991	-0-	-0-	-0-	2891 3	100 9	Y	91	83 1	31
09	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2106 3	33 9	Y	30	48 1	13
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
MCELROY RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 164469		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 12506 PERF.10814 - 11480			
08	3024 N	3024	-0-	-0-	-0-	2972 3	52 9	Y	47	35 1	16
09	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2529 3	42 9	Y	38	37 1	17
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

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
MCELROY RANCH CO. 119		WELL #: 22		RRCID -> 191070		COMPL. DATE 01/21/2002		TOTAL DEPTH 11763 PERF.10747 - 11651			
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	
08	2201 X	1396	-0-	-805	-0-	1372 3	22 4	Y	2	3 0	1
09	1890 X	1034	-0-	-856	-0-	1021 3	9 4	Y	4	4 0	1
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-	1997 3	27 4	Y	218	166 0	74
01	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2294 3	38 4	Y	253	270 0	57
						278 9					

MCELROY RANCH 117		WELL #: 18		RRCID -> 191761		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 11860 PERF.10930 - 11508			
08	1333 N	331	-0-	-1002	-0-	326 3	5 4	Y	-0-	-0-	
09	660 N	304	-0-	-356	-0-	301 3	3 4	Y	-0-	-0-	
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-	

MCELROY RANCH "A" 135		WELL #: 5		RRCID -> 192479		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10950 - 11650			
08	992 N	840	-0-	-152	-0-	840 3		Y	-0-	-0-	
09	960 N	700	-0-	-260	-0-	700 3		Y	-0-	-0-	
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-	

WINDHAM, R.S. "101"		WELL #: 3		RRCID -> 192603		COMPL. DATE 07/25/2002		TOTAL DEPTH 11865 PERF.10900 - 11507			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-	

MCELROY RANCH CO.-F-		WELL #: 4		RRCID -> 192604		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 11855 PERF.10910 - 11678			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-	

MCELROY RANCH 117		WELL #: 22		RRCID -> 194502		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH 11990 PERF.10934 - 11627			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
WINDHAM, R.S. "101"		WELL #: 4		RRCID -> 195797		COMPL. DATE 05/06/2003		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10898 - 11607				
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	AMT CODE	BALANCE
08	1550 N	479	-0-	-1071	-0-	471 3	8 4	Y	-0-			-0-
09	720 N	490	-0-	-230	-0-	486 3	4 4	Y	-0-			-0-
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-

MCELROY RANCH 117		WELL #: 17		RRCID -> 198165		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH 11980 PERF.10900 - 11478				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

MCELROY RANCH 117		WELL #: 20		RRCID -> 198575		COMPL. DATE 06/10/2003		TOTAL DEPTH 11970 PERF.11057 - 11795				
08	961 N	58	-0-	-903	-0-	57 3	1 4	Y	-0-			-0-
09	150 N	53	-0-	-97	-0-	52 3	1 4	Y	-0-			-0-
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-

ROSS, R. L. 116		WELL #: 6		RRCID -> 200727		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 11912 PERF.11035 - 11612				
08	341 N	340	-0-	-1	-0-	340 3		Y	-0-			-0-
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		Y	-0-			-0-
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-

MCELROY RANCH 132		WELL #: 1		RRCID -> 204207		COMPL. DATE 10/17/2004		TOTAL DEPTH 12120 PERF.11259 - 11742				
08	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 3		Y	-0-			-0-
09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 3		Y	-0-			-0-
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-

MCELROY RANCH 117		WELL #: 21		RRCID -> 205231		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL DEPTH 11770 PERF.10972 - 11688				
08	217 N	90	-0-	-127	-0-	90 3		Y	-0-			-0-
09	150 N	52	-0-	-98	-0-	52 3		Y	-0-			-0-
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-

ROSS, R. L. 116		WELL #: 9		RRCID -> 205918		COMPL. DATE 04/17/2004		TOTAL DEPTH 11873 PERF.11028 - 11758				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
MCELROY RANCH "129"		WELL #: 26		RRCID -> 206078		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 11446 PERF.10660 - 11382		
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
08	1767 N	1325	-0-	-442	-0-	1304 3	21 4	Y	-0-	-0-
09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1016 3	9 4	Y	-0-	-0-
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
						2 9				
12	1054 N	798	-0-	-256	-0-	786 3	11 4	Y	1	1 0
						1 9				
01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	797 3	13 4	Y	-0-	-0-

ROSS, R L. 116		WELL #: 10		RRCID -> 207775		COMPL. DATE 11/23/2004		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11002 - 11702		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-

ROSS, R. L. 116		WELL #: 3		RRCID -> 207778		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11020 - 11540		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-

WINDHAM, R. S. ET AL 128		WELL #: 22		RRCID -> 208801		COMPL. DATE 04/12/2004		TOTAL DEPTH 10865 PERF.10865 - 11639		
08	2356 N	1384	-0-	-972	-0-	1350 3	34 4	Y	-0-	-0-
09	1440 N	1432	-0-	-8	-0-	1398 3	34 4	Y	-0-	-0-
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
						3 9				1

WINDHAM, R. S. ET AL 128		WELL #: 23		RRCID -> 210724		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 11891 PERF.11122 - 11778		
08	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1657 3	41 4	Y	-0-	-0-
09	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1600 3	39 4	Y	-0-	-0-
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				

MCELROY RANCH CO. -F-		WELL #: 2		RRCID -> 234077		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 11760 PERF.10822 - 11706		
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		Y	-0-	-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		Y	-0-	-0-
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-

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
MCELROY RANCH CO. -F-		WELL #: 3		RRCID -> 234103		COMPL. DATE 03/05/2002		TOTAL DEPTH 11935 PERF.10906 - 11771			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	210 N	183	-0-	-27	-0-	183	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	217 N	148	-0-	-69	-0-	148	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	Y	-0-	-0-	-0-

ROSS, R. L. 116		WELL #: 11		RRCID -> 234107		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 11860 PERF.10992 - 11669			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
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-

ROSS, R. L. 116		WELL #: 4		RRCID -> 234111		COMPL. DATE 09/27/2004		TOTAL DEPTH 11940 PERF.11324 - 11611			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
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-

WINDHAM, R. S. ET AL 118		WELL #: 25		RRCID -> 234113		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 11780 PERF.10838 - 11440			
08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	455	3	7 4 Y	-0-	-0-	-0-
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	428	3	4 4 Y	-0-	-0-	-0-
10	434 N	344	-0-	-90	-0-	342	3	2 4 Y	-0-	-0-	-0-
11	450 N	396	-0-	-54	-0-	394	3	2 4 Y	-0-	-0-	-0-
12	434 N	367	-0-	-67	-0-	362	3	5 4 Y	-0-	-0-	-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	372	3	6 4 Y	-0-	-0-	-0-

MCELROY RANCH CO. -L-		WELL #: 2		RRCID -> 234159		COMPL. DATE 07/14/1998		TOTAL DEPTH 12789 PERF.10945 - 11583			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
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-

MCELROY RANCH 117		WELL #: 15		RRCID -> 234196		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 11860 PERF.10934 - 11330			
08	1271 N	414	-0-	-857	-0-	407	3	7 4 Y	-0-	-0-	-0-
09	1110 N	382	-0-	-728	-0-	379	3	3 4 Y	-0-	-0-	-0-
10	496 N	349	-0-	-147	-0-	347	3	2 4 Y	-0-	-0-	-0-
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	476	3	3 4 Y	-0-	-0-	-0-
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	545	3	7 4 Y	-0-	-0-	-0-
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	439	3	7 4 Y	-0-	-0-	-0-

WINDHAM, R. S. ET AL 118		WELL #: 24		RRCID -> 234201		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 11770 PERF.10835 - 12582			
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	98	3	2 4 Y	-0-	-0-	-0-
09	120 N	88	-0-	-32	-0-	87	3	1 4 Y	-0-	-0-	-0-
10	124 N	69	-0-	-55	-0-	68	3	1 4 Y	-0-	-0-	-0-
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	116	3	1 4 Y	-0-	-0-	-0-
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	88	3	1 4 Y	-0-	-0-	-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	72	3	1 4 Y	-0-	-0-	-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
MCELROY RANCH CO. D		WELL #: 3		RRCID -> 234206		COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL DEPTH 11680 PERF.10762 - 11486				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	469 3	8 4	Y	-0-			-0-
09	570 N	550	-0-	-20	-0-	545 3	5 4	Y	-0-			-0-
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-

WINDHAM, R. S. "101"		WELL #: 2		RRCID -> 234211		COMPL. DATE 03/31/2002		TOTAL DEPTH 11756 PERF.10803 - 11447				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

MCELROY RANCH 134		WELL #: 1		RRCID -> 242967		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 12226 PERF.11196 - 12138				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

MCELROY RANCH CO. 119		WELL #: 21		RRCID -> 294328		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10760 - 11642				
08	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1820 3	29 4	Y	-0-			-0-
09	1830 N	1768	-0-	-62	-0-	1753 3	15 4	Y	-0-			-0-
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-

BREITBURN OPERATING L.P.		090732		RRCID -> 241468		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 11373 PERF.11610 - 13000				
MCELROY RANCH CO 117		WELL #: 26H										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCELROY RANCH CO.		WELL #: 25H		RRCID -> 243751		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 11035 PERF.11420 - 12953				
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			316
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			316
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			316
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			316
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			316
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			316

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.//		97834 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPTON		
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470							
WINDHAM, R. S.				WELL #: 2	RRCID -> 042052	COMPL. DATE	06/16/1967	TOTAL DEPTH	11469	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-		108
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3	N	-0-		108
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-		108
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-		108
12	372 N	63	-0-	-309	-0-	63	3	N	-0-		108
01	434 N	76	-0-	-358	-0-	76	3	N	-0-		108

MCELROY RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 050856	COMPL. DATE	06/06/1971	TOTAL DEPTH	11760	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
10	14B2 EXT	-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

MCELROY RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 187392	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	12125	PERF.	11347 - 11892
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	128	3	28	9	N	104
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	34	3	30	9	N	131
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	43	3	7	9	N	137
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	217	3	2	9	N	139
12	62 N	25	-0-	-37	-0-	12	3	13	9	N	151
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	132	3	7	9	N	157

XTO ENERGY INC.				WELL #: 14 L	RRCID -> 036198	COMPL. DATE	09/16/1964	TOTAL DEPTH	12375	PERF.	10845 - 11435
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

MCELROY RANCH CO. #130				WELL #: 13 U	RRCID -> 042385	COMPL. DATE	06/07/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10545 - 11333
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

MCELROY RANCH CO. #129				WELL #: 24 U	RRCID -> 042386	COMPL. DATE	06/16/1967	TOTAL DEPTH	12297	PERF.	10678 - 11240
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
WINDHAM, R. S.		WELL #: 23		RRCID -> 091800		COMPL. DATE 04/18/1999		TOTAL DEPTH 12868 PERF.10738 - 11604								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MCELROY RANCH CO. #130		WELL #: 24A		RRCID -> 149594		COMPL. DATE 05/11/1994		TOTAL DEPTH 13006 PERF.10876 - 11047								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MCELROY RANCH CO. #119		WELL #: 14		RRCID -> 154424		COMPL. DATE 05/18/1995		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11170 - 11528								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MCELROY RANCH CO #129		WELL #: 13		RRCID -> 155718		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10610 - 11449								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66

MCELROY RANCH CO. #130		WELL #: 14		RRCID -> 157206		COMPL. DATE 01/22/1996		TOTAL DEPTH 12236 PERF.10761 - 11392								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128

MCELROY RANCH CO 129		WELL #: 23		RRCID -> 161840		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 12158 PERF. 9310 - 10976								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
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

MCELROY RANCH CO. #130		WELL #: 23		RRCID -> 165218		COMPL. DATE 09/08/1997		TOTAL DEPTH 12216 PERF.10902 - 11374								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WINDHAM, R. S. 118		WELL #: 26H		RRCID -> 226024		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 11723 PERF.11365 - 13152		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	T. A.	3309	-0-	3309	6675	3309	3		2 0	-0-
09	T. A.	3218	-0-	3218	9893	3218	3			-0-
10	13208 X	3315	-0-	-9893	-0-	3305	3	10 9	7 0	2
11	3750 X	3256	-0-	-494	-0-	3217	3	39 9	32 0	5
12	3379 X	3335	-0-	-44	-0-	3302	3	33 9	30 0	5
01	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3317	3	17 9	17 0	3

MCELROY 131		WELL #: 1H		RRCID -> 233627		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 11758 PERF.12915 - 13230		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24
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

WINDHAM, R.S.		WELL #: 27H		RRCID -> 240773		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 11231 PERF.11480 - 12853		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-

MCELROY RANCH CO. 131		WELL #: 2H		RRCID -> 241961		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 11290 PERF.11500 - 12953		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24
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

MCELROY RANCH CO.		WELL #: 15H		RRCID -> 242352		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 11007 PERF.11420 - 12900		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-

MCELROY RANCH CO.		WELL #: 23		RRCID -> 244442		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 11835 PERF.11012 - 11576		
08	T. A.	1349	-0-	1349	2761	1349	3	Y	-0-	24
09	T. A.	1159	-0-	1159	3920	1159	3	Y	-0-	24
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

MCELROY RANCH CO. 132		WELL #: 50H		RRCID -> 246017		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 11701 PERF.11720 - 13200		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	16
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	16

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
MCELROY RANCH CO.		WELL #: 35H		RRCID -> 247181		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 11147 PERF.11610 - 12853								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
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

MCELROY RANCH CO.		WELL #: 60H		RRCID -> 250817		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 11352 PERF.11824 -								0
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MCELROY RANCH CO.		WELL #: 34H		RRCID -> 252065		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 11159 PERF.11350 -								12950
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
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

MCELROY RANCH 117		WELL #: 14H		RRCID -> 288964		COMPL. DATE 03/28/2019		TOTAL DEPTH 12391 PERF.11950 -								13252
08	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3	N	-0-							7
09	1350 N	1289	-0-	-61	-0-	1289	3	N	-0-							7
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

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
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MCELROY RANCH -E-		WELL #: 6		RRCID -> 280387		COMPL. DATE 05/19/2016		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9713 -								10060
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WILSHIRE (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		97834 750	ASSOCIATED	49B	CNTY: UPTON							
XTO ENERGY INC.				945936										
WINDHAM, R. S.				WELL #:	14 U	RRCID ->	148148	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL DEPTH	12375	PERF.	9534 - 11435	
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
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			365
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			365
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

MCELROY RANCH CO. 119				WELL #:	14	RRCID ->	250152	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9534 - 11262	
08		4154 #	3442	-0-	-712	-0-	3441	3	1 9	N	1			75
09		3780 #	3208	-0-	-572	-0-	3208	3		N	-0-			75
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	3166	3166	3		N	-0-			75
01		T. A.	2699	-0-	2699	5865	2699	3		N	-0-			75

MCELROY RANCH				WELL #:	24A	RRCID ->	250156	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	13006	PERF.	9418 - 11056	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
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

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	
08		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-			-0-
09		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-			-0-
10		0 W	349	-0-	349	349	349	2		N	-0-			-0-
11		0 W	26	-0-	26	375	26	2		N	-0-			-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	375				N	NO RPT			-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	375				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	
*05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	1278	2		N	-0-			-0-
06		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2		N	-0-			-0-
07		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2		N	-0-			-0-
08		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2		N	-0-			-0-
09		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2		N	-0-			-0-
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-

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							
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
08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-			55
09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	-0-	623	3	6	9	N	5			60
10	775 N	342	-0-	-433	-0-	-0-	342	3			N	-0-			60
11	690 N	661	-0-	-29	-0-	-0-	661	3			N	-0-			60
12	651 N	349	-0-	-302	-0-	-0-	349	3			N	-0-			60
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-			60
CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #: 6		RRCID -> 201741		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8080 - 8130							
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			65
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	16	3	3	9	N	3			68
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			68
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	-0-	17	3			N	-0-			68
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	-0-	10	3			N	-0-			68
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			68
CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #: 7		RRCID -> 201743		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8082 - 8121							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
01	14B2 EXT	-0-	-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							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-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							
08	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	-0-	5775	3			N	-0-			171
09	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	-0-	4801	3			N	-0-			171
10	2759 X	2177	-0-	-582	-0-	-0-	2177	3			N	-0-			171
11	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	-0-	5310	3			N	-0-			171
12	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-			171
01	5766 X	4726	-0-	-1040	-0-	-0-	4726	3			N	-0-			171
OXY USA INC.		630591		RRCID -> 219244		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8082 - 8130							
RANCH HAND "8" 4		WELL #: 4													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WORLD, EAST (STRAWN)		//CONT.//		98797 450	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #:		10	RRCID ->	219246	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	8445	PERF.	8058 - 8092	
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
08		205 N	205	-0-	-0-	205	2		Y	-0-			-0-
09		298 N	298	-0-	-0-	298	2		Y	-0-			-0-
10		155 N	47	-0-	-108	47	2		Y	-0-			-0-
11		262 N	262	-0-	-0-	262	2		Y	-0-			-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155				Y	-0-			-0-
01		62 N	22	-0-	-40	22	2		Y	-0-			-0-

CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #:		11	RRCID ->	226900	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	8351	PERF.	8024 - 8078	
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-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	
08		597 N	597	-0-	-0-	597	3		N	-0-			27
09		495 N	495	-0-	-0-	495	3		N	-0-			27
10		741 N	741	-0-	-0-	741	3		N	-0-			27
11		694 N	694	-0-	-0-	694	3		N	-0-			27
12		605 N	605	-0-	-0-	605	3		N	-0-			27
01		0 N	NO RPT	-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	
08		1094 N	1094	-0-	-0-	1084	3	10 9	N	9			192
09		840 N	816	-0-	-24	809	3	7 9	N	6			198
10		789 N	789	-0-	-0-	786	3	3 9	N	3			201
11		1050 N	540	-0-	-510	540	3		N	-0-			201
12		848 N	848	-0-	-0-	848	3		N	-0-			201
01		775 N	225	-0-	-550	225	3		N	-0-			201

XTO ENERGY INC.				945936									
PEMBROOK, RALPH -F-		WELL #:		2	RRCID ->	034333	COMPL. DATE	09/20/1964	TOTAL DEPTH	11639	PERF.	N/A	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

ZAN-ZAN (MID. CANYON) CLEAR WATER INC. PERUNA		99658 500 159643		ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION								
		WELL #:	1	RRCID ->	138618	COMPL. DATE	01/26/1991	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5931 - 5949					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
08		975 R	975	-0-	-0-	-0-	972 3	3	9	N	3					89
09		874 R	874	-0-	-0-	-0-	872 3	2	9	N	2					91
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

COMSTOCK ENERGY, LLC BROOKS '11 '		170037		ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION								
		WELL #:	2	RRCID ->	277656	COMPL. DATE	11/01/2014	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	6159 - 6193					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
08		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 3			N	-0-					92
09		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 3			N	-0-					92
10		31 #	30	-0-	-1	-0-	30 3			N	-0-					92
11		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT					92
12		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT					92
01		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT					92

TXP, INCORPORATED HARRIS		875395		ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION								
		WELL #:	6	RRCID ->	276314	COMPL. DATE	03/11/2015	TOTAL DEPTH	6480	PERF.	5896 - 5910					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
08		2046 #	1896	-0-	-150	-0-	1887 2	9	9	N	8	24	1			73
09		2840 R	2840	-0-	-0-	-0-	2828 2	12	9	N	11					84
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

(GWN415)

03/17/2026

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS